

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0095/2018/E

Bratislava 18. 12. 2017

Číslo spisu: 9245-2017-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci rozhodnutia o tarifách za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **HTMAS s.r.o.**, Matušková 48, 976 31 Vlkanová, IČO 36 644 692 pre prevádzku: DS HT, technologický park Vlkanová **u r č u j e** na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy HTMAS s.r.o.

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 HTMAS s.r.o., Matušková 48, 976 31 Vlkanová, IČO 36 644 692 (ďalej len „HTMAS s.r.o.“) pre prevádzku: DS HT, technologický park Vlkanová. 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 napät'ová úroveň veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia (od 52 kV vrátane do 110 kV), napät'ová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu vysokého napätia (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN a napät'ová 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 spravidla 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 HTMAS s.r.o. z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravidla 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.
- 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 HTMAS s.r.o. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku HTMAS s.r.o. dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom HTMAS s.r.o. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku HTMAS s.r.o. sa osobitne dohodnú medzi HTMAS s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi HTMAS s.r.o. 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 distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať HTMAS s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.10. HTMAS s.r.o. vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni 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 napäťovej úrovni NN s meraním typu C vykoná HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. 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 napät'ovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou HTMAS s.r.o., alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení.
- 1.2.2. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN je kapacita, ktorú HTMAS s.r.o. rezervuje výrobcovi elektriny vo svojej distribučnej sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do sústavy. Hodnota MRK pre zariadenia na výrobu elektriny je dohodnutá v zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v 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 HTMAS s.r.o. hodnoverne preukázať.
- 1.2.3. Hodnota MRK na napät'ovej 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 napät'ovej úrovni prepočítaním kilowattovej hodnoty na prúd v ampéroch, vypočítaná hodnota v ampéroch sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.4. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni 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.
- 1.2.5. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK určená ampéricou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou HTMAS s.r.o.. V prípade, že je odberné miesto na napät'ovej 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.
- 1.2.6. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej 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 (revíznej správy) o výmene ističa.
- 1.2.7. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej 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.
- 1.2.8. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, HTMAS s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená HTMAS s.r.o. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
- 1.2.9. 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 požiadaného zníženia hodnoty MRK a ide o odovzdávacie miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. po úhrade ceny za pripojenie.

- 1.2.10. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.11. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify 1,9680 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW pätnásť násobok tarify 1,9680 €/kW.
- 1.2.12. V prípade, ak dôjde na odovzdávacom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený kW vo výške pätnásť násobku tarify 1,9680 €/kW.
- 1.2.13. 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.
- 1.2.14. Ak na odbernom mieste užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do distribučnej sústavy bez uzatvorenej osobitnej zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do distribučnej sústavy, uhradí užívateľ distribučnej sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.11. a 1.2.12. 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.
- 1.2.15. 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.
- 1.2.16. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

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

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

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

- 1.4.1. 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.
- 1.4.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napät'ovej úrovni NN je stanovená ako dvojjložková 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.
- 1.4.3. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.
- 1.4.4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 1.4.5. 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 napät'ovej úrovne
 - a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 - b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny

vystupujúceho na strane nízkeho napätia, 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.

- 1.4.6. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacero napätových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napätovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
- 1.4.7. 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.
- 1.4.8. V prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny“ na odbernom mieste bude HTMAS s.r.o. akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.
- 1.4.9. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať HTMAS s.r.o. sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti HTMAS s.r.o. 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.

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

Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy (MDS)

- 1.5.1. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o. alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS HTMAS s.r.o. prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza spoločnosti HTMAS s.r.o. 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.
- 1.5.2. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o. alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS HTMAS s.r.o. prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.1. tohto rozhodnutia HTMAS s.r.o. mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany HTMAS s.r.o. Platba za prístup do distribučnej sústavy (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napätovej úrovne v MDS, na ktorej je MDS pripojená do DS HTMAS s.r.o..
- 1.5.3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o. 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 1.5.1. tohto rozhodnutia neuhrádza.

- 1.5.4. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o.
- 1.5.5. V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o., celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny.
- 1.5.6. Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike.
- 1.5.7. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o. alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o., uzatvorí prevádzkovateľ MDS so HTMAS s.r.o. zmluvu o pripojení do DS HTMAS s.r.o., 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 HTMAS s.r.o. hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre oblasť pre odvetvie 100100 – Elektro-energetické stroje a zariadenia.
- 1.5.8. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.1. tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,4300 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,9680 €/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 HTMAS s.r.o., ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny

- 1.5.9. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS HTMAS s.r.o. (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 HTMAS s.r.o. DS 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.

- 1.5.10. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.9. tohto rozhodnutia HTMAS s.r.o. mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany HTMAS s.r.o.
- 1.5.11. 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.
- 1.5.12. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, alebo výrobca priamo pripojený do DS HTMAS s.r.o., je pripojený naraz na VVN a VN napätovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži aj pre potreby HTMAS s.r.o. na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS HTMAS s.r.o. a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode so HTMAS s.r.o. tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napätovú úroveň vo výške podľa bodu 1.5.9. 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 napätových úrovniach.
- 1.5.13. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o. 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 1.5.9. tohto rozhodnutia neuhrádza.
- 1.5.14. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o..
- 1.5.15. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.9. tohto rozhodnutia pripojený na NN napätovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,4300 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,9680 €/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.

2. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN napätovú úroveň

2.1. Všeobecné podmienky

- 2.1.1. 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 spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napät'ovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.

- 2.1.2. 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.
- 2.1.3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s
 - a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.
- 2.1.4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 2.1.5. 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 HTMAS s.r.o. Odberatelia elektriny môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 2.1.6. 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 HTMAS s.r.o. 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.
- 2.1.7. HTMAS s.r.o. je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že HTMAS s.r.o. pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridenej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve HTMAS s.r.o. odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal HTMAS s.r.o. o zmenu sadzby, a to v lehote 30 dní odo dňa odoslania výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote 30 dní nepožiada o zmenu sadzby, HTMAS s.r.o. pridelí odberateľovi správnu sadzbu vzhľadom k jeho odberným parametrom a technickým podmienkam na odbernom mieste 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, HTMAS s.r.o. zároveň vybaví dané odberné miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy HTMAS s.r.o. odberateľ elektriny.
- 2.1.8. Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sú stanovené ako dvojzložkové:
 - a) mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto
 - b) 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 napät'ovej úrovni NN vo výške podľa bodu 2.3 tohto rozhodnutia.

2.1.9. Meračnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom, a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3x160A (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1x25A sa mesačná platba za príkon sa stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu.

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

2.1.11. 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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

a) **Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré HTMAS s.r.o. môže kedykoľvek meniť; HTMAS s.r.o. 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.
- 2.1.15. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:
- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
 - c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím 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.
- 2.1.16. HTMAS s.r.o. 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

- 2.1.17. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného 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 HTMAS s.r.o. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy a Technické podmienky HTMAS s.r.o.
- 2.1.18. 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 distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.19. Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou HTMAS s.r.o. s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy HTMAS s.r.o.. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou HTMAS s.r.o. 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.

- 2.1.20. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa, HTMAS s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená HTMAS s.r.o. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
- 2.1.21. 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 HTMAS s.r.o. neeviduje výšku hlavného ističa na odbernom mieste, účtuje HTMAS s.r.o. odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote hlavného ističa 3 x 63A.
- 2.1.22. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 2.1.21. zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie so HTMAS s.r.o. novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní HTMAS s.r.o. 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 distribúcii elektriny, resp. v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.23. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške hlavného ističa na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku hlavného ističa oznámiť HTMAS s.r.o. bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 2.1.24. V prípade, že HTMAS s.r.o. pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou hlavného ističa skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme HTMAS s.r.o., je HTMAS s.r.o. oprávnená zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na odbernom mieste s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má HTMAS s.r.o. právo jednostranne určiť hodnotu hlavného ističa pre účely fakturácie.

2.2. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	1,2700 €	0,2288 €/kW	76,2900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x25A vrátane	3,2000 €		
HI nad 3x25A a do 3x63A vrátane	8,0300 €		
HI nad 3x63A za každý 1A	0,1200 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,0500 €/A		

C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	2,5600 €	0,4577 €/kW	67,4800 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	4,0700 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	5,0900 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	6,3700 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	8,1500 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	10,2000 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	12,7500 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	16,0500 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	20,3800 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	25,4900 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	31,8500 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	40,7800 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,2500 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1000 €/A		

C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,1700 €	1,7391 €/kW	47,4100 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	14,6800 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	18,3400 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	22,9400 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	29,3600 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	36,7100 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	45,8700 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	57,8000 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	73,4100 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	91,7600 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	114,7000 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	146,7900 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9200 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,3800 €/A		

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

- doba platnosti VT a NT je operatívne riadená zo strany HTMAS s.r.o. s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy HTMAS s.r.o.,
- 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,

C4 - Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	3,2300 €	0,5950 €/kW	80,3400 €/MWh	5,5500 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x25A vrátane	8,0700 €			
HI nad 3x25A a do 3x63A vrátane	20,3400 €			
HI nad 3x63A za každý 1A	0,3300 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1300 €/A			

C5 - Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	5,2600 €	0,8696 €/kW	70,1400 €/MWh	5,7400 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	8,4300 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	10,5500 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	13,1600 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	16,8600 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	21,0700 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	26,3500 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	33,1900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	42,1300 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	52,6700 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	65,8400 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	84,2800 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	0,5300 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1900 €/A			

C6 - Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	10,5500 €	1,9680 €/kW	51,1900 €/MWh	5,7400 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	16,8600 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	21,0700 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	26,3500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	33,7200 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	42,1300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	52,6700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	66,3600 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	84,2800 €			

HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	105,3400 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	131,6900 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	168,5600 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	1,0500 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4300 €/A		

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. akumulčný ohrev vody),
- doba platnosti NT: 8 hodín denne, spravidla v noci.

C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokové v čase vysokého pásma)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,8500 €	1,8307 €/kW	86,0700 €/MWh	13,6900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	15,7700 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	19,7100 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	24,6500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	31,5400 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	39,4300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	49,2700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	62,0900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	78,8400 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	98,5500 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	123,2000 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	157,6600 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9900 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4000 €/A			

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 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 akumulčnými spotrebičmi,
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,

C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokové v čase vysokého pásma)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,8500 €	1,8307 €/kW	86,0700	13,6900

HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	15,7700 €	€/MWh	€/MWh
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	19,7100 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	24,6500 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	31,5400 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	39,4300 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	49,2700 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	62,0900 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	78,8400 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	98,5500 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	123,2000 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	157,6600 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9900 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4000 €/A		

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 elektrotepelne spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody),
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním 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,
- prívody 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 vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5900 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nameraných odberov.

- b) Pri nameraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,2300 € 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**.

C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	1,3500 €	0,2288 €/kW	45,6200 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	2,1800 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	2,7200 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	3,4000 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	4,3600 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	5,4400 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	6,7900 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	8,5600 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	10,8700 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	13,5900 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	16,9900 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	21,7400 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,1300 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,0500 €/A		

2.3. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN je uvedená v nasledovnej tabuľke:

Úroveň napätia	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)
NN	5,2983

3. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

- 3.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny odberateľov elektriny pripojených na NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom 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 HTMAS s.r.o. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy. Užívateľ DS s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW odoberá

elektrinu z odberného miesta s hodnotou induktívneho účinníka 0,95 – 1, pokiaľ nie je dohodnuté inak.

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

- 3.2.1. 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.
- 3.2.2. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy HTMAS s.r.o., táto sa meria počas 24 hodín denne.

3.3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

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

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

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

- 3.3.2. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v bode 3.4. 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 1.4.5. tohto rozhodnutia.
- 3.3.3. 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.
- 3.3.4. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pri pripojení k distribučnej sústave HTMAS s.r.o. (transformátor, ktorý nie je v majetku HTMAS s.r.o., alebo transformátor v majetku HTMAS s.r.o., ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle HTMAS s.r.o.. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla HTMAS s.r.o. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť HTMAS s.r.o. a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ HTMAS s.r.o. na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle HTMAS s.r.o.
- 3.3.5. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al)

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

normálne (staré) transformátorové plechy

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

orientované transformátorové plechy

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa bodu 3.4. tohto rozhodnutia.

- 3.3.6. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 3.5. tohto rozhodnutia.
- 3.3.7. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
- súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify, 1,9680 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.5. tohto rozhodnutia (v prípade odberateľa pripojeného na NN),
 - súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej 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 3.5. tohto rozhodnutia,
 - súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 3.3.8. tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.5. tohto rozhodnutia,
 - záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (5,9109 €/MWh) v ktorej

sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.5. tohto rozhodnutia,

- 3.3.8. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **40,6814 €/MWh**.
- 3.3.9. Pri dodávke kapacity jalovej energie do distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. je HTMAS s.r.o. oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

3.4. 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:

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

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

3.5. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

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			

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nkladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Zároveň Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 **z r u š u j e** od 1. januára 2018. Vyúčtovanie cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 pre regulovaný subjekt HTMAS s.r.o., Matušková 48, 976 31 Vlkanová, IČO 36 644 692 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 43339/2017/BA zo dňa 04. 12. 2017 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2017 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa

vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0009/2018/E zo dňa 30. 11. 2017, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.“, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 5 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) používa tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., do ktorého sústavy je pripojená jeho miestna distribučná sústava, a preto je potrebné doterajšie prevzaté tarify zosúladiť.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z:

- rozhodnutia č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017,
- návrhu ceny, na základe ktorého bolo rozhodnutie č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 vydané,
- rozhodnutia č. 0009/2018/E zo dňa 30. 11. 2017 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

NN	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	€/MWh	€/MWh	(€)	(%)
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	5,0655	5,2983	0,2328	4,60%

C1	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	1,2400	1,2700	0,0300	2,42%
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	3,1300	3,2000	0,0700	2,24%
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	7,8500	8,0300	0,1800	2,29%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500	0,0500	0,0000	0,00%
istič nad 3x63 A za každý 1 A	0,1200	0,1200	0,0000	0,00%
Platba za distribúciu -JT	74,5900	76,2900	1,7000	2,28%

C2	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	2,5000	2,5600	0,0600	2,40%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	3,9800	4,0700	0,0900	2,26%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	4,9800	5,0900	0,1100	2,21%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	6,2300	6,3700	0,1400	2,25%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	7,9700	8,1500	0,1800	2,26%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	9,9700	10,2000	0,2300	2,31%

istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	12,4700	12,7500	0,2800	2,25%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	15,6900	16,0500	0,3600	2,29%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	19,9300	20,3800	0,4500	2,26%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	24,9200	25,4900	0,5700	2,29%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	31,1400	31,8500	0,7100	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	39,8700	40,7800	0,9100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,2400	0,2500	0,0100	4,17%
Platba za distribúciu -JT	65,98	67,48	1,5000	2,27%

C3	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	8,9700	9,1700	0,2000	2,23%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	14,3500	14,6800	0,3300	2,30%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	17,9300	18,3400	0,4100	2,29%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	22,4300	22,9400	0,5100	2,27%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	28,7100	29,3600	0,6500	2,26%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	35,8900	36,7100	0,8200	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	44,8500	45,8700	1,0200	2,27%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	56,5100	57,8000	1,2900	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	71,7700	73,4100	1,6400	2,29%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	89,7100	91,7600	2,0500	2,29%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	112,1400	114,7000	2,5600	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	143,5200	146,7900	3,2700	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3700	0,3800	0,0100	2,70%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9000	0,9200	0,0200	2,22%
Platba za distribúciu -JT	46,35	47,41	1,0600	2,29%

C4	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	3,1600	3,2300	0,0700	2,22%
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	7,8900	8,0700	0,1800	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	19,8900	20,3400	0,4500	2,26%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1300	0,1300	0,0000	0,00%
istič nad 3x63 A za každý 1 A	0,3200	0,3300	0,0100	3,13%
Platba za distribúciu - VT	78,5500	80,3400	1,7900	2,28%
Platba za distribúciu - NT	5,4300	5,5500	0,1200	2,21%

C5	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	5,1400	5,2600	0,1200	2,33%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,2400	8,4300	0,1900	2,31%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,3100	10,5500	0,2400	2,33%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,8700	13,1600	0,2900	2,25%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	16,4800	16,8600	0,3800	2,31%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	20,6000	21,0700	0,4700	2,28%

istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	25,7600	26,3500	0,5900	2,29%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	32,4500	33,1900	0,7400	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	41,1900	42,1300	0,9400	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	51,5000	52,6700	1,1700	2,27%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	64,3700	65,8400	1,4700	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	82,4000	84,2800	1,8800	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1900	0,1900	0,0000	0,00%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,5200	0,5300	0,0100	1,92%
Platba za distribúciu - VT	68,5800	70,1400	1,5600	2,27%
Platba za distribúciu - NT	5,6100	5,7400	0,1300	2,32%

C6	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	10,3100	10,5500	0,2400	2,33%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	16,4800	16,8600	0,3800	2,31%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	20,6000	21,0700	0,4700	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	25,7600	26,3500	0,5900	2,29%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	32,9700	33,7200	0,7500	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	41,1900	42,1300	0,9400	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	51,5000	52,6700	1,1700	2,27%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	64,8800	66,3600	1,4800	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	82,4000	84,2800	1,8800	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	102,9900	105,3400	2,3500	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	128,7500	131,6900	2,9400	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	164,8000	168,5600	3,7600	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,4200	0,4300	0,0100	2,38%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	1,0300	1,0500	0,0200	1,94%
Platba za distribúciu - VT	50,0500	51,1900	1,1400	2,28%
Platba za distribúciu - NT	5,6100	5,7400	0,1300	2,32%

C7	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	9,6300	9,8500	0,2200	2,28%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200	15,7700	0,3500	2,27%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700	19,7100	0,4400	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000	24,6500	0,5500	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400	31,5400	0,7000	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500	39,4300	0,8800	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700	49,2700	1,1000	2,28%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100	62,0900	1,3800	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800	78,8400	1,7600	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	96,3500	98,5500	2,2000	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500	123,2000	2,7500	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500	157,6600	3,5100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900	0,4000	0,0100	2,56%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9700	0,9900	0,0200	2,06%

Platba za distribúciu - VT	84,1500	86,0700	1,9200	2,28%
Platba za distribúciu - NT	13,3800	13,6900	0,3100	2,32%

C8	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	9,6300	9,8500	0,2200	2,28%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200	15,7700	0,3500	2,27%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700	19,7100	0,4400	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000	24,6500	0,5500	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400	31,5400	0,7000	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500	39,4300	0,8800	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700	49,2700	1,1000	2,28%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100	62,0900	1,3800	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800	78,8400	1,7600	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	96,3500	98,5500	2,2000	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500	123,2000	2,7500	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500	157,6600	3,5100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900	0,4000	0,0100	2,56%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9700	0,9900	0,0200	2,06%
Platba za distribúciu - VT	84,1500	86,0700	1,9200	2,28%
Platba za distribúciu - NT	13,3800	13,6900	0,3100	2,32%

C9	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
XE9 kod kazdych 10 W	1,5500	1,5900	0,0400	2,58%
XE9 kod odberne miesto	2,1800	2,2300	0,0500	2,29%

C10	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	1,3200	1,3500	0,0300	2,27%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,1300	2,1800	0,0500	2,35%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	2,6600	2,7200	0,0600	2,26%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,3200	3,4000	0,0800	2,41%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,2600	4,3600	0,1000	2,35%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	5,3200	5,4400	0,1200	2,26%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	6,6400	6,7900	0,1500	2,26%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	8,3700	8,5600	0,1900	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	10,6300	10,8700	0,2400	2,26%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	13,2900	13,5900	0,3000	2,26%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	16,6100	16,9900	0,3800	2,29%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	21,2600	21,7400	0,4800	2,26%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500	0,0500	0,0000	0,00%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,1300	0,1300	0,0000	0,00%
Platba za distribúciu -JT	44,6000	45,6200	1,0200	2,29%

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zruší doterajšie rozhodnutie č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017. Cenové rozhodnutie bude platiť od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021, pričom doterajšie rozhodnutie sa zruší od 01. 01. 2018 (s účinkami ex nunc).

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 43340/2017/E zo dňa 04. 12. 2017 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úradom určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy pri uplatňovaní cien od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 sa zrušuje od 01. 01. 2018 (ex nunc). Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná vyúčtovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0086/2017/E zo dňa 12. 05. 2017.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

HTMAS s.r.o., Matušková 48, 976 31 Vlkanová