

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0099/2018/E

Bratislava 18. 12. 2017

Číslo spisu: 9249-2017-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 **KOMTERM Slovensko, a.s.**, Na stanicu 22, 010 09 Žilina, IČO 35 792 604 pre prevádzku: MDS KOMTERM Slovensko Nižná, areál závodu Nižná, Závodná 459, 027 43 Nižná **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 KOMTERM Slovensko, 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 KOMTERM Slovensko, a.s., Na stanicu 22, 010 09 Žilina, IČO 35 792 604 (ďalej len „KOMTERM Slovensko, a.s.“) pre prevádzku: MDS KOMTERM Slovensko Nižná, areál závodu Nižná, Závodná 459, 027 43 Nižná. 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 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 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku KOMTERM Slovensko, a.s. dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom KOMTERM Slovensko, a.s.. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku KOMTERM Slovensko, a.s. sa osobitne dohodnú medzi KOMTERM Slovensko, a.s. a dodávateľom elektriny alebo medzi KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.10. KOMTERM Slovensko, a.s. 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 jeden krát 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s., 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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, KOMTERM Slovensko, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. po úhrade ceny za pripojenie.
- 1.2.10. Ak nameraný štvrt' hodinový 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 KOMTERM Slovensko, a.s. za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify 1,9680 €/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 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami KOMTERM Slovensko, a.s. v príslušnom vyjadrení KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s.
- 1.3.3. V prípade, ak je KOMTERM Slovensko, a.s. 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 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.
- 1.4.3. 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 napät'ových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napät'ovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
- 1.4.7. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS KOMTERM Slovensko, a.s. prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza spoločnosti KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS KOMTERM Slovensko, a.s. prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.1. tohto rozhodnutia KOMTERM Slovensko, a.s. mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany KOMTERM Slovensko, a.s.. Platba za prístup do distribučnej sústavy (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napät'ovej úrovne v MDS, na ktorej je MDS pripojená do DS KOMTERM Slovensko, a.s.

- 1.5.3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s.
- 1.5.5. V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS pripojenej do DS KOMTERM Slovensko, a.s., 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 KOMTERM Slovensko, a.s. alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS KOMTERM Slovensko, a.s., uzatvorí prevádzkovateľ MDS so KOMTERM Slovensko, a.s. zmluvu o pripojení do DS KOMTERM Slovensko, a.s., 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s., ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny

- 1.5.9. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS KOMTERM Slovensko, a.s. (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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany KOMTERM Slovensko, a.s..
- 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 KOMTERM Slovensko, a.s., je pripojený naraz na VVN a VN napätovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži aj pre potreby KOMTERM Slovensko, a.s. na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS KOMTERM Slovensko, a.s. a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode so KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s.
- 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 napät'ovú 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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. KOMTERM Slovensko, a.s. je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že KOMTERM Slovensko, a.s. pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve KOMTERM Slovensko, a.s. odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal KOMTERM Slovensko, a.s. o zmenu sadzby, a to v lehote 30 dní odo dňa odoslania výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote 30 dní nepožiada o zmenu sadzby, KOMTERM Slovensko, a.s. 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, KOMTERM Slovensko, a.s. zároveň vybaví dané odberné miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy KOMTERM Slovensko, a.s. odberateľ elektriny.

- 2.1.8. 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 napäťovej úrovni NN vo výške podľa bodu 2.4 tohto rozhodnutia.

- 2.1.9. 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. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s.

operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré KOMTERM Slovensko, a.s. môže kedykoľvek meniť; KOMTERM Slovensko, a.s. 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** – vykurovací systém, 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. KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy a Technické podmienky KOMTERM Slovensko, a.s.

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 KOMTERM Slovensko, a.s. s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy KOMTERM Slovensko, a.s.. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou KOMTERM Slovensko, a.s. 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, KOMTERM Slovensko, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. neviduje výšku hlavného ističa na odbernom mieste, účtuje KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 2.1.24. V prípade, že KOMTERM Slovensko, a.s. pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou hlavného ističa skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme KOMTERM Slovensko, a.s., je KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. právo jednostranne určiť hodnotu hlavného ističa pre účely fakturácie.

Špecifické podmienky pre odberateľov elektriny v domácnosti

- 2.1.25. Všeobecné podmienky a sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach podľa tejto kapitoly rozhodnutia platia pre všetkých odberateľov elektriny v domácnostiach pripojených do distribučnej sústavy KOMTERM Slovensko, a.s. na napät'ovej úrovni do 1 kV (NN).

- 2.1.26. 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 odoberanú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového odberného miesta na podnikanie.
- 2.1.27. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási spoločnosti KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. na odbernom 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 2.2. tohto rozhodnutia.
- 2.1.28. 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 podnikateľ 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 KOMTERM Slovensko, a.s. žiadosťou v písomnej forme obec alebo samosprávny kraj. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak KOMTERM Slovensko, a.s. 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 2.2. tohto rozhodnutia.
- 2.1.29. 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.

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 KOMTERM Slovensko, a.s. s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy KOMTERM Slovensko, a.s.,
- 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,

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.

2.3. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Sadzba			Pevná mesačná platba	Platba za distribúciu elektriny
Sadzba	Popis	Pásmo	(€/OM/mesiac)	(€/MWh)
D1	Základná jednopásmová sadzba	JT	1,0700 €	57,5400 €/MWh
D2	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	JT	6,0000 €	15,3500 €/MWh

2.4. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s., 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 činnej energie sa pripočítajú činné 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 KOMTERM Slovensko, a.s. (transformátor, ktorý nie je v majetku KOMTERM Slovensko, a.s., alebo transformátor v majetku KOMTERM Slovensko, a.s., ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle KOMTERM Slovensko, a.s.. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla KOMTERM Slovensko, a.s.. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude KOMTERM Slovensko, a.s. 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 KOMTERM Slovensko, a.s. je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť KOMTERM Slovensko, a.s. a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ KOMTERM Slovensko, a.s. na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle KOMTERM Slovensko, a.s.
- 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:

a) 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),

b) 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,

c) 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,

d) 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 KOMTERM Slovensko, a.s. je KOMTERM Slovensko, a.s. 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	110 kV

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

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

3.5. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napät'ovej 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 vyrad'ovanie 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. 0416/2017/E zo dňa 17. 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. 0416/2017/E zo dňa 17. 05. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0416/2017/E zo dňa 17. 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 KOMTERM Slovensko, a.s., Na stanicu 22, 010 09 Žilina, IČO 35 792 604 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 43347/2017/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. 0416/2017/E zo dňa 17. 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:

- a) rozhodnutia č. 0416/2017/E zo dňa 17. 05. 2017,
- b) návrhu ceny, na základe ktorého bolo rozhodnutie č. 0416/2017/E zo dňa 17. 05. 2017 vydané,

- c) 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%

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%

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 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%

D1	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	1,0700	1,0700	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny - JT	65,3500	57,5400	-7,8100	11,95%

D2	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	6,0000	6,0000	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny - JT	17,4300	15,3500	-2,0800	11,93%

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určitosť, zrozumiteľnosť a prehľadnosť 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. 0416/2017/E zo dňa 17. 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. 43348/2017/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 úrade 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. 0416/2017/E zo dňa 17. 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. 0416/2017/E zo dňa 17. 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:

KOMTERM Slovensko, a.s., Na stanicu 22, 010 09 Žilina