

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0194/2017/E

Bratislava 23. 02. 2017

Číslo spisu: 833-2017-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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o tarifikácii za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 26 až 28 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 **Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.**, Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 **určuje** na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach) pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSE-D“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Definovanie pojmov

a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. MRK na napäťovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni VVN a VN je kapacita, ktorú SSE-D 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. 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 sa hodnoverne preukazuje.

- b) MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.
- c) Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na úrovni VVN a VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa zabezpečená zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s odberateľom alebo rámcovou distribučnou zmluvou uzatvorenou s dodávateľom elektriny, prípadne ich dodatkom, a ktorú možno odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK (tj. interval 20% až 100% MRK), okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je maximálne 5 % hodnoty MRK, pričom táto hodnota nemôže byť nulová.
- d) Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota RK vo výške maximálne 5% MRK je aplikovaná na odbernom mieste so sezónnym odberom minimálne 5 a maximálne 11 mesiacov v kalendárnom roku. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK na 12-mesačnú RK dvakrát za kalendárny rok. Pri ostatných zmenách typu RK alebo hodnoty RK je potrebné postupovať podľa časti A, článku IV. body 9. a 10.
- e) Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- f) Hodnotu RK na úrovni VVN a VN je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá
- g) Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
- h) Nameraný výkon na napäťovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- i) RK na napäťovej úrovni NN je MRK stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D, alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca hodnote hlavného ističa v ampéroch.
- j) Pre odberné miesta pripojené na napäťovej 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 štvrťhodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.

- k) Ak bola RK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, SSE-D neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej RK doručená SSE-D najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy SSE-D po 31.12.2004.
- l) Ak výrobca elektriny požiadal o zníženie MRK, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie MRK do výšky pôvodnej hodnoty, sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie MRK, ak užívateľ distribučnej sústavy 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 po úhrade ceny za pripojenie.
- m) Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK zmluvne dojednaná podľa časti A, článku IV, body 8. až 10. a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.
- n) Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. Do celkového objemu RK sa započíta aj RK pre výrobcov elektriny.
- o) Ak na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. V prípade ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej RK. 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 a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
- p) 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.
- q) Užívateľovi DS SSE-D, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní veľmi vysokého napätia

alebo vysokého napätia jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, určí SSE-D na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Podrobnosti upravuje vyhláška 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.

- r) V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty sa údaj zaokrúhľuje matematicky na celé číslo.
- s) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia, napäťová úroveň vysokého napätia zahŕňa sústavu vysokého napätia vrátane transformácie veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sústavu nízkeho napätia vrátane transformácie vysokého napätia na nízke napätie.
- t) 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.
- u) Odovzdávacím miestom je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy SSE-D z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom odovzdávacieho miesta.
- v) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- w) 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 SSE-D. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so SSE-D v zmluve za ceny stanovené dohodou.

II. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok SSE-D. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie určí vo výške 15 % z tarify za RK, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Technická špecifikácia pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach SSE-D.
2. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo

výške 15 % z tarify za RK pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. V prípade dohodnutej RK pre ďalšie napájacie vedenie na napäťovej úrovni vysokého napätia nad 10 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za RK a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. V prípade dohodnutej RK pre ďalšie napájacie vedenie na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia nad 100 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za RK a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

3. Užívateľ sústavy uhradza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D, alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má užívateľ sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
4. Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami SSE-D, a to na obdobie kalendárneho roka.
5. Dohodnutá RK na ďalšom napájacom vedení musí byť rovnaká alebo menšia, ako je RK dohodnutá na štandardnom napájacom vedení užívateľa sústavy. RK nie je možné rozdeliť medzi štandardné vedenie a ďalšie napájacie vedenie.
6. Odber elektriny cez štandardné napájacie vedenie a ďalšie napájacie vedenie súčasne je zakázaný. V prípade, že dôjde k porušeniu zákazu podľa predchádzajúcej vety, SSE-D je oprávnená odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za obdobie porušenia zákazu cenu za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za RK dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov, bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.
7. V prípade, že užívateľ sústavy je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby SSE-D na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.
8. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 4. tohto článku, SSE-D účtuje cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie.

III. Určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová úroveň, na ktorej sa nachádza miesto pripojenia

užívateľa sústavy. Miesto pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou SSE-D a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Miesto pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami SSE-D v príslušnom vyjadrení PDS. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je napájané z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach SSE-D.
3. V prípade, ak je SSE-D vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.
4. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je štandardne napájané z VN vedenia SSE-D s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach SSE-D.
5. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VVN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je štandardne napájané z VVN vonkajšieho vedenia SSE-D s napätím nad 52 kV vrátane do 110 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach SSE-D.

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

1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny pripojených na napäťové úrovne VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a. z mesačnej tarify za RK v €/MW,
 - b. z tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.
2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.

3. 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.

4. 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 napäťovej 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.
5. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
6. Tarify sa fakturujú mesačne na napäťovej úrovni VVN a VN. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
7. RK na úrovni VVN a VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý SSE-D zabezpečuje pre odberateľa na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s odberateľom alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny. RK sa účtuje mesačne.
8. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy RK:
 - a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa časti A, článku IV., bodu 10.,
 - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa časti A, článku IV., bodu 10.
9. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať SSE-D o zmenu typu RK z
 - a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.

10. Hodnotu RK je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola RK dohodnutá alebo pri zmene typu RK podľa časti A, článku IV., bodu 9. Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo PDS podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. RK sa účtuje mesačne.
11. PDS v prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny” na odbernom mieste bude akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.
12. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, odberateľ je povinný požiadať PDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS 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.
13. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrťhodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s SSE-D a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Tarifa za RK pre odberateľov z distribučnej sústavy SSE-D z napäťových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	Mesačná tarifa za mesačnú RK
	€/MW	€/MW	€/MW
VVN	2 804,0000	3 364,8000	3925,6000
VN	4 845,3000	5 814,4000	6 783,4000
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D a bola v minulosti takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 221,3000 € za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.

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

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

Výrobca elektriny pripojený priamo do DS SSE-D

1. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSE-D alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre

zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSE-D, a to vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia. Predmetnú platbu je výrobca povinný uhrádzať bez ohľadu na to, či výrobca elektrinu vyrába alebo nie.

2. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa bodu 1. tohto článku na základe faktúry vystavenej SSE-D, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny. Výrobcovia elektriny si RK neobjednávajú.
3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1. tohto článku neuhrádza.
4. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. 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 SSE-D.
5. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D cez existujúce odberné miesto uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia. V prípade, že hodnota RK zariadenia na výrobu elektriny je rovnaká ako hodnota RK odberu elektriny, uhradí výrobca elektriny tarifu za RK odberu elektriny.
6. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom odbernom mieste zvlášť.
7. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a jedno z pripojení má charakter ďalšieho napájacieho vedenia (tzv. záložného vedenia), pre toto pripojenie uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške 15% z tarify za RK (z 30% MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 100% z tarify za RK (z 30% MRK). Ďalšie podrobnosti o účtovaní tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sú uvedené v časti A, článku II.
8. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži pre potreby SSE-D na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia sústavy, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.
9. V prípade výrobcu pripojeného na VVN alebo VN napäťovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Výrobca elektriny uhrádza tarifu za RK mesačne na základe faktúry vystavenej SSE-D.

10. V prípade výrobcov pripojených na NN napäťovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Na NN napäťovej úrovni sa hodnota MRK rovná hodnote RK, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
11. Pre potreby porovnávania sa MRK výrobcu pripojeného na NN napäťovej úrovni v ampéroch podľa zmluvy o pripojení vynásobí koeficientom 0,3 a zaokrúhli sa matematicky na 1 desatinné miesto. Následne sa hodnota vypočítaná podľa predchádzajúcej vety porovnáva s RK na odbernom mieste výrobcu. V prípade, že RK na odovzdávacom mieste výrobcu vyjadrená ampérickou hodnotou hlavného ističa je vyššia ako na odbernom mieste uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,5200 EUR/A/mesiac. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za RK vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom.
12. V prípade odberu elektriny z DS SSE-D sa výrobcom elektriny okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach, účtuje dohodnutá RK (platba za prístup do distribučnej sústavy) podľa tohto cenového rozhodnutia (mesačná, trojmesačná, dvanásťmesačná RK).

Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy (MDS)

13. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS SSE-D prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza SSE-D platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny, a to vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia.
14. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS SSE-D prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 13. tohto článku SSE-D mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D,. Platba za prístup do distribučnej sústavy (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napäťovej úrovne v MDS, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené.
15. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D 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 13. tohto článku neuhrádza.
16. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D 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. 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 SSE-D.
17. V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS pripojenej do DS SSE-D, celkový inštalovaný výkon zariadenia

- na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny.
18. Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
 19. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS pripojenej do DS SSE-D alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS SSE-D, uzatvorí prevádzkovateľ MDS so SSE-D zmluvu o pripojení do DS SSE-D, 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 SSE-D hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre oblasť pre odvetvie 100100 – Elektro-energetické stroje a zariadenia.
 20. Výrobca elektriny podľa bodu 13. tohto článku pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,5200 EUR/A/mesiac. Platba za prístup sa určí súčinom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom a ceny za jeden Ampér. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za RK vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom.

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

21. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS SSE-D (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 SSE-D DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia, alebo tarifu za RK odberu MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.
22. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 21. tohto článku SSE-D mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D.
23. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do vlastnej MDS, celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny.
24. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, alebo výrobca priamo pripojený do DS SSE-S, je pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži aj pre potreby SSE-D na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS SSE-D a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode so SSE-D tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napäťovú úroveň vo výške podľa bodu 21. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.
25. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS SSE-D 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 19. tohto článku neuhrádza.

26. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS SSE-D 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. 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 SSE-D.
27. Výrobca elektriny podľa bodu 21. tohto článku pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,5200 EUR/A/mesiac. Platba za prístup sa určí súčinom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom a ceny za jeden Ampér. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za RK vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom.

Výrobca elektriny pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSE-D

28. Výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSE-D, pričom obe vedenia sú považované za štandardné vedenia, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom odbernom mieste zvlášť.
29. V prípade, že výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSE-D, deklaruje, že jedno z pripojení má charakter ďalšieho napájacieho vedenia (tzv. záložného vedenia), pre toto pripojenie uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške 15% z tarify za RK (z 30% MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 15% z tarify za RK (z 30% MRK). Ďalšie podrobnosti o účtovaní tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sú uvedené v časti A, článku II.

VI. Tarify pre odberné miesta pripojené na VVN a VN – podnikatelia a organizácie

1. Tarifa za distribúciu elektriny podľa časti A, článku VI., bodu 3. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta odberateľa alebo odovzdávacieho miesta medzi SSE-D a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe SSE-D, za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
2. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
3. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty SSE-D podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VVN	6,4800	0,8497
VN	10,4000	2,5489
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	5,0655

4. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na odbernom mieste.
5. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa RK vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne a priamovýhrevné vykurovanie blokováné.
6. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy SSE-D v súlade s Technickými podmienkami SSE-D a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným privodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa časti A, článku II.
7. Pre odberné miesta na úrovni VVN a VN, ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky, platia nasledovné pravidlá:
 - a) Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - b) Za hodnotu RK bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásť mesačnú RK. Skutočne nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
 - c) V prípade prekročenia MRK bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia časti A, článku I., bodu 2., písm. o).
 - d) Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
 - e) Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za hodnotu RK po skúšobnej

- prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou.
- f) Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
 - g) O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
 - h) Žiadosť je potrebné doručiť SSE-D v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v písm. a) tohto bodu. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia a predložiť podklad preukazujúci tento dôvod, t.j. zoznam technologických zariadení vrátane ich inštalovaného príkonu.

VII. Sezónny odber elektriny

1. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu SSE-D.
2. Ak odberné miesto v roku 2016 nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu definované v časti A, článku I., bode 2., písm. e), je prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D oprávnený spätne vyhodnotiť RK spôsobom bez prihladenia na sezónny odber a to s uplatnením mesačnej RK (mesačná tarifa za mesačnú RK) s hodnotou 5 % MRK, resp. s nameranou hodnotou maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % MRK. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D.

VIII. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, 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 3 x 160A (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1 x 25A 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. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny po prejednaní so SSE-D. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 31 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je SSE-D oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve.

Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou SSE-D s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou SSE-D 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.

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizuje svoj príkon výmenou ističa počas kalendárneho roka.

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:

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

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D 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 SSE-D **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré SSE-D môže kedykoľvek meniť; SSE-D zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

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.

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 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.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia SSE-D, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným SSE-D, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené SSE-D.

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.), účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, uplatní SSE-D voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Mesačná platba za príkon (t.j. za MRK) je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci prepočítaná na ampér. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu maximálnej rezervovanej kapacity prepočítanej na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto.

Ak na odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený ampér vo výške päťnásť násobku tarify za rezervovanú kapacitu 0,5200 EUR/A.

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

1. C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	1,2400 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	3,1300 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	7,8500 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,1200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0500 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 74,5900 €.

2. C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	2,5000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	3,9800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	4,9800 €

istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	6,2300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	7,9700 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	9,9700 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	12,4700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	15,6900 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	19,9300 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	24,9200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	31,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	39,8700 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,2400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1000 €/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 65,9800 €.

3. C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny **Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	8,9700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	14,3500 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	17,9300 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	22,4300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	28,7100 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	35,8900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	44,8500 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	56,5100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	71,7700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	89,7100 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	112,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	143,5200 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,9000 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3700 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 46,3500 €.

4. C4 - Dvoj pásomná sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify **8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)** **Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	3,1600 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	7,8900 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	19,8900 €
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,3200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,1300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	78,5500 €
v nízkej tarife	5,4300 €.

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

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	5,1400 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,2400 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,3100 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,8700 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	16,4800 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	20,6000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	25,7600 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	32,4500 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	41,1900 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	51,5000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	64,3700 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	82,4000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	68,5800 €
v nízkej tarife	5,6100 €.

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

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	10,3100 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	16,4800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	20,6000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	25,7600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	32,9700 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	41,1900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	51,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	64,8800 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	82,4000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	102,9900 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	128,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	164,8000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	1,0300 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,4200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	50,0500 €
v nízkej tarife	5,6100 €.

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne v dĺžke 8 hodín. Časové

vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

7. C7 - Dvojprávomá sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokováné v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	9,6300 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	96,3500 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,9700 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	84,1500 €
v nízkej tarife	13,3800 €.

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne, je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

8. C8 - Dvojprávomá sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokováné v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	9,6300 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200 €

istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	96,3500 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,9700 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	84,1500 €
v nízkej tarife	13,3800 €.

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže SSE-D, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo systémom IMS.

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne a je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C8 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

9. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentráto, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5500 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,1800 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

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

10. C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	1,3200 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,1300 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	2,6600 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,3200 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,2600 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	5,3200 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	6,6400 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	8,3700 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	10,6300 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	13,2900 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	16,6100 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	21,2600 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,1300 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500 €/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife 44,6000 €.

IX. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny, 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; v opačnom prípade zodpovedá 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 SSE-D zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.

Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s RK vyššou ako 50 kW,

b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.

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

- a) 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.
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy SSE-D, táto sa meria počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

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 $\cos \varphi$.

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti X. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činné energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa časti A, článku IV., bodu 4.

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.

Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pri pripojení k distribučnej sústave SSE-D (transformátor, ktorý nie je v majetku SSE-D, alebo transformátor v majetku SSE-D, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.sse-d.sk na SSE-D. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla SSE-D. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude SSE-D 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 SSE-D je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť SSE-D a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ SSE-D na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle www.sse-d.sk.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť SSE-D, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

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 časti X.

5. 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 časti XI.
6. 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 za RK na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku XI.,
 - 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) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku XI.,
 - c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti XI.,
 - d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (6,4431 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku XI.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **38,2640 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí SSE-D je SSE-D oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

X. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti IX. sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny.

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

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.

XI. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne VVN a VN 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			

XII. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná SSE-D na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať SSE-D o preverenie jeho správnosti. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napäťovej úrovni NN s meraním typu C) vykoná SSE-D 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 prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

XIII. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

1. $PCSES_{2017} = \dots$ €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017,
2. $ACESTR_{2017} = 26,9339$ €/MWh - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku.

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

I. Všeobecné podmienky

1. Všeobecné podmienky distribúcie pre odberateľov elektriny v domácnostiach platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou – odberateľov elektriny v domácnostiach - pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len "SSE-D") na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).

2. 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 zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie. Odberatelia elektriny v domácnostiach môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny v domácnosti na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napäťovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.

4. Každý odberateľ elektriny v domácnosti má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí.

5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny v domácnosti, alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ elektriny objektivizuje svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas kalendárneho roku. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

6. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s

- a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
- b) prenájomom 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.

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

8. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú stanovené ako dvojzložkové:

- a) pevná mesačná platba za odberné miesto
- b) tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife,
 - v nízkej tarife

K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN podľa časti A, článku VI., bod 3.

9. Pevnou mesačnou platbou za odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny. Pevná mesačná platba je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej mesačnej platby za každý, aj začatý deň distribúcie elektriny.

10. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa elektriny, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku MRK v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa elektriny a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Hlavný istič s platnosťou od 1.1.2005 musí byť hlavný istič vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A). Výška maximálnej rezervovanej kapacity na odovzdávacom mieste, ktoré je pripojené cez existujúce odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti je rovnaká ako výška maximálnej rezervovanej kapacity na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti.

11. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, SSE-D neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená SSE-D najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy SSE-D po 31.12.2004.

12. SSE-D fakturuje pevnú mesačnú platbu pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobranej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na odbernom mieste nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

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

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 SSE-D 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 SSE-D operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify; SSE-D zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať podmienky príslušnej sadzby.
- b) **Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len "VT") platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

15. Odpočet určených meradiel vykoná SSE-D na konci fakturačného obdobia v súlade s prevádzkovým poriadkom SSE-D. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny/inej fakturačnej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa za distribúciu elektriny/iná 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 v domácnosti požiadať SSE-D o preverenie jeho správnosti.

16. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle prevádzkového poriadku SSE-D pre

dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie. Pravidelný odpočet sa vykoná každoročne na konci fakturačného obdobia. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku SSE-D sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

17. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti SSE-D spôsobom uvedeným v jej prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vo väzbe na § 2 zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti a prevádzkovateľ distribučnej sústavy na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideliť sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s 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 príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti SSE-D spôsobom uvedeným v 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. Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva nemusí byť splnená v prípadoch samostatných odberných miest bytového domu, ktoré slúžia na prevádzkovanie telekomunikačných zariadení poskytovateľov elektronických komunikačných služieb, ktoré slúžia na zabezpečenie potrieb užívateľov bytového domu.

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 podnikat' v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie odberného miesta pre obecné byty žiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy žiadosťou v písomnej forme obec alebo samosprávny kraj. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy 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 časti A), čl. VIII tohto rozhodnutia.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – domácnosti

1. SADZBA D 1 – základná jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **1,0700 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny **65,3500 €/MWh.**

2. SADZBA D 2 – jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **6,0000 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny **17,4300 €/MWh.**

3. SADZBA D3 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s platnosťou nízkej tarify bez operatívneho riadenia)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **10,3100 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife..... **6,1400 €/MWh,**
 - v nízkej tarife..... **0,1000 €/MWh.**

Sadzba D3 je vhodná pre spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v nízkej tarife.

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je 12 hodín denne a to od 20,00 hod. do 08,00 hod. nepretržite.

Doba platnosti vysokej tarify (VT) je spravidla v ostatnom čase t.j. od 08,00 hod. do 20,00 hod.

4. SADZBA D4 – základná dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby z za jedno odberné miesto..... **6,7300 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife.....**32,0500 €/MWh,**
 - v nízkej tarife.....**8,3100 €/MWh.**

Nakoľko sa časové pásma platnosti nízkej a vysokej tarify môžu meniť, je sadzba D4 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 nízkej tarify (najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi pre akumulčný ohrev vody).

Nízka tarifa je poskytovaná 8 hodín spravidla v noci. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny v domácnosti a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. Doba platnosti VT a NT je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

5. SADZBA D5 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **9,7900 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife.....**0,1000 €/MWh,**
 - v nízkej tarife.....**0,1000 €/MWh.**

Sadzba D5 je vhodná pre spotrebu elektriny plne elektrifikovaných domácností s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním. Za plne elektrifikovanú domácnosť sa považuje domácnosť,

v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia. **Sadzba je nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v nízkej tarife nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh) a nie je možné ju použiť pre odberné miesta vykurované akumuláčnymi spotrebičmi.**

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je 20 hodín denne. V priebehu dňa je možné dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je 4 hodiny denne, prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako 1 hodina.

Technickou podmienkou pre pridelenie sadzby D5 je pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS a pripojenie elektrických akumuláčnych spotrebičov pre prípravu teplej úžitkovej vody na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS. Podmienkou pridelenia tejto sadzby je predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov. Doba platnosti VT a NT je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Blokovanie priamo výhrevných spotrebičov a akumuláčnych ohrievačov vody bude vykonávané v čase platnosti VT.

Odberatelia elektriny v domácnosti, ktorých odberné miesto malo k 31.12.2009 pridelenú sadzbu D37 z dôvodu vykurovania tepelným čerpadlom, sú po 1.1.2010 považovaní za zákazníkov, ktorí spĺňajú podmienky pridelenia sadzby D5.

6. SADZBA D 6 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s tepelným čerpadlom a s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **9,7900 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife.....**0,1000 €/MWh,**
 - v nízkej tarife.....**0,1000 €/MWh.**

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ v domácnosti dôveryhodným spôsobom preukáže prevádzkovateľovi distribučnej sústavy elektriny, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody).

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo systémom IMS.

Trvanie NT je štandardne 22 hodín.

7. SADZBA D7 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **2,2500 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny

vo vysokej tarife.....	102,4600 €/MWh,
v nízkej tarife.....	3,2000 €/MWh.

Doba platnosti nízkej tarify je stanovená celoročne od piatku 15:00 hod. do pondelka 06:00 hod bez blokovania elektrických spotrebičov. Sadzba môže byť pridelená len podľa technických možností nastavenia určenej doby platnosti nízkej tarify.

8. SADZBA D8 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým akumulárnym vykurovaním)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby z za jedno odberné miesto..... **1,1300 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny

vo vysokej tarife..... **0,1000 €/MWh,**

v nízkej tarife.....**0,1000 €/MWh.**

Sadzba D8 je vhodná pre odberateľov elektriny v domácnosti s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody. Túto sadzbu je možné užívať len na odberných miestach, kde odberateľ elektriny v domácnosti bude používať na vykurovanie elektrické akumulárne zariadenie s príkonom najmenej 6 kW (0,006 MW) a sú vykonané také technické opatrenia, aby bolo zabezpečené blokovanie elektrických akumulárných spotrebičov proti ich zapnutiu v inom čase ako v čase vymedzenom dodávateľom elektriny. Podmienkou pridelenia tejto sadzby je dokladovanie príkonu v akumulárnom kúrení „Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške“.

Pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkej tarify u sadzby D8 platia tieto podmienky:

Nízka tarifa je poskytovaná spravidla 8 hodín, počas víkendu 10 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. Doba platnosti VT a NT je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Technickou podmienkou pre pridelenie sadzby D8 je pripojenie elektrických akumulárných spotrebičov pomocou nepohyblivého privodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS a pripojenie elektrických akumulárných spotrebičov pre prípravu teplej úžitkovej vody na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami, alebo systémom IMS.

III. Ostatné tarify fakturované odberateľom elektriny v domácnosti

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 5,0655 €/MWh.

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

Zároveň úrad podľa § 17 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach pôvodné rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 **z r u š u j e.**

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 tarify za prístup do distribučnej sústavy

a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na rok 2017 s platnosťou až do roku 2021 pre regulovaný subjekt Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Toto rozhodnutie bolo neskôr úradom zmenené rozhodnutím č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 (ďalej spolu len „rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016“).

Dňa 14. 02. 2017 úrad listom č. 6234/2017/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016.

Dôvodom na začatie cenového konania je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a zároveň dňa 10. 02. 2017 nadobudla účinnosť nová vyhláška 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.“), podľa ktorej sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.

Podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona regulácii úrad z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenil spôsob vykonávania cenovej regulácie.

Zmena spôsobu vykonávania cenovej regulácie spočíva v zmene spôsobu výpočtu cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na regulačné obdobie 2017 až 2021. Doterajšia vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, podľa ktorej boli určené ceny v rozhodnutí č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, bola zrušená a s účinnosťou od 10. 02. 2017 nahradená vyhláškou č. 18/2017 Z. z.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 8265/2017/BA zo dňa 21. 02. 2017 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov rozhodnutia úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určitosti, 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 zruší doterajšie rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, číslo spisu 4133-2016-BA, v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017, číslo spisu 237-2017-BA.

Pri zrušení rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 úrad vychádza z § 17 ods. 1 zákona o regulácii, keď dôvodom na zrušenie rozhodnutia je dosiahnutie účelu regulácie podľa ustanovenia § 3 ods. 1 zákona o regulácii. Podľa citovaného ustanovenia zákona o regulácii „účelom regulácie podľa tohto zákona je transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite“. Ide o obligatórne zrušenie rozhodnutia keďže sú naplnené podmienky pre tento postup a v praxi sa preukázala potreba pre dosiahnutie účelu regulácie rozhodnutie zrušiť. Tak, ako to vyplýva z ustanovenia § 17 ods. 1 „ak je to potrebné na dosiahnutie účelu regulácie“ úrad nemá priestor pre administratívnu úvahu, ale musí konať, čo v tomto prípade znamená zrušenie rozhodnutia. Z gramatického ako aj logického výkladu slova „potrebné“ znamená vysoká miera naliehavosti. Zrušením pôvodného rozhodnutia a vydaním nového rozhodnutia sa zabezpečí

dostupnosť tovaru, ktorým je v tomto prípade elektrina a s ňou súvisiaca regulovaná činnosť, ktorou je v tomto prípade distribúcia elektriny, a čo je najdôležitejšie za primerané ceny.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4133-2016-BA k rozhodnutiu č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2017, administratívneho spisu č. 237-2017-BA k rozhodnutiu č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 a informácií známych mu z úradnej činnosti.

Regulovaný subjekt sa k výzve úradu č. 8265/2017/BA vyjadril prostredníctvom elektronickej pošty dňa 23. 02. 2017 a zaevidovanou pod podacím číslom úradu 8710/2017/BA.

Regulovaný subjekt žiadal prehodnotiť obdobie, na ktoré sa uplatnia ceny podľa tohto rozhodnutia. Regulovaný subjekt taktiež žiadal upraviť vybrané ustanovenia v navrhovanom znení cenového rozhodnutia.

1. V časti A odsek V. bod 2 je potrebné odstrániť slová „...*takýto výrobca nemá so SSE-D uzatvorenú zmluvu o pripojení, alebo...*“ nakoľko nie je v súlade s § 26 ods. 23 Vyhlášky URSO č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „Vyhláška 18/2017“).
2. V časti A odsek V. body 9 a 14 je potrebné odstrániť slová „... *a to aj v prípade, ak takýto výrobca nemá so SSE-D uzatvorenú zmluvu o pripojení.*“ nakoľko nie je v súlade s § 26 ods. 23 Vyhlášky 18/2017.
3. V časti A odsek IX. bod 6 písm. d) je potrebné upraviť priemernú hodnotu tarify za prenos na úrovni 6,4431 €/MWh.

K obdobiu, na ktoré sa určujú ceny úrad uvádza, že podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017 (§ 46 ods. 1), pričom sa cenová regulácia vzťahuje na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021. Z dôvodu zosúladenia rozhodnutia s touto vyhláškou, úrad určuje ceny na celé regulačné obdobie, teda od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021. Týmto úrad podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii využil svoje oprávnenie určiť v cenovom konaní podmienky uplatnenia ceny a zároveň naplnil svoju povinnosť vysporiadať sa s otázkou, či rozhodnutie nadobúda účinky ku dňu účinnosti pôvodného rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 (ex tunc) alebo až vydaním nového rozhodnutia (ex nunc).

Úrad akceptoval navrhované zmeny (body 1 až 3) a vybrané ustanovenia upravil tak, ako navrhol regulovaný subjekt.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 26 až 28 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona o regulácii cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

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.

v z. Ing. Miroslav Čelinský
podpredseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Poznámka: Nezverejnený údaj je predmetom obchodného tajomstva.

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina