

Cenník za distribúciu elektriny

a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy platný od 1. 1. 2012 do 31. 12. 2012

Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0053/2012/E vydaného 9.12.2011 a č. 0049/2012/E vydaného 14.12.2011.
Rozhodnutia sú zverejnené aj na internetovej stránke www.zse.sk.

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

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518 (ďalej len „ZSE Distribúcia, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného Užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.
- c) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia Užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie Užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení Užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie Užívateľa DS k distribučnej sústave ZSE Distribúcia, a.s., zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky na meranie odberu elektriny nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“), sa realizujú v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny.
- e) ZSE Distribúcia, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí ZSE Distribúcia, a.s., na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať ZSE Distribúcia, a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12-mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.
- g) **Maximálna rezervovaná kapacita (MRK), rezervovaná kapacita (RK):**
 1. MRK je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odobrať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu

- na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia (VVN), vysokého napätia (VN) dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN) sa hodnota MRK rovná hodnote RK, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty MRK je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s Užívateľmi DS, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzatvretú, sa pre odberné miesto za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
2. Nameraná stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu na napäťovej úrovni VVN, VN a NN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraná stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV.
 3. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné dodávať do distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt hodinového výkonu na napäťovej úrovni VVN, VN, NN dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzatvretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
 4. RK na napäťovej úrovni VVN a VN je dojednaná stredná hodnota štvrt hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúciu, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
 5. RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni VVN a VN je 20 % hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou RK 5 % hodnoty MRK. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dojednaná.
 6. RK sa dojednáva nasledovne:
 - (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
 7. O zmenu RK môže Užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzatvretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
 - (i) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
 - (ii) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa odseku 9 zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - (iii) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí

- jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
8. Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK podľa odseku 6 prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene RK Užívateľa DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
 9. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiadava o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.
 10. Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný štvrt hodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
 - (i) MRK na napätovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt hodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach,
 - (ii) hodnota RK sa pri sadzbe X2-S nedoednáva, ale je stanovená pre každé odberné miesto ako 5 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení,
 - (iii) prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje,
 - (iv) prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
 11. RK sa fakturuje mesačne. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí pomerne podľa počtu dní účinnosti zmluvy v tomto období, na základe ktorej sa poskytujú distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúciu elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň časti fakturačného obdobia sa vyfakturuje 1/366 súčtu dvanásť mesačných pevných zložiek tarify.
 12. Užívateľ DS žiada o zmenu RK svojho zmluvného partnera (tzn. dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy).
 13. RK na napätovej úrovni NN je MRK stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - (i) 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 ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK.
 - (ii) Užívateľ DS na napätovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
 - (iii) Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
 - (iv) Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu sa Užívateľom DS preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
 - (v) Pri zvýšení MRK Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.
 - (vi) Ak o zníženie MRK požiada odberateľ elektriny pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť Užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
 14. Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa fakturuje prekročenie RK a MRK.

Pevná zložka tarify na napätovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerne časť príslušného fakturačného obdobia.

h) Sezónny odber (X2-S)

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napätovej úrovni VN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúcim najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Sankcie za nedodržanie podmienok sezónneho odberu. Po ukončení kalendárneho roku budú skontrolované podmienky splnenia sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. V prípade nesplnenia podmienok bude doúčtovaný rozdiel medzi zaplateným odberom v X2-S a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným v X2. Odber a nameraný výkon sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2.

i) Skúšobná prevádzka

1. Skúšobná prevádzka na napätových úrovniach VVN, VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto z dôvodu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov, kde je veľmi obtiažne predpovedať hodnotu RK.
2. Žiadosť je potrebné doručiť na ZSE Distribúcia, a.s., najneskôr do posledného dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje, s výnimkou nových odberov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.
3. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je ZSE Distribúcia, a.s., oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie tri mesiace.
4. Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej RK, pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci a považuje sa za fakturovanú hodnotu RK (prekročenie RK sa nefakturuje). Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
5. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
6. Prekročenie MRK sa fakturuje mesačne.
7. Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.

- j) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a Užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činné elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:
 1. straty činné [kWh] v železe a vo vinuti transformátora vo výške 2% u odberov zo sietí VVN a 4% u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom; uvedené percentá sa aplikujú aj na mesačnú platbu za tarifu za výkon,
 2. jalová spotreba [kVAh] uvedená v časti VI. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku Užívateľa DS sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí časť VI. bod 1.
- k) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95 - 1,00 a iba v stanovených prípadoch určených ZSE Distribúcia, a.s., pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Užívateľom DS fakturuje ZSE Distribúcia, a.s., tarífny prírážku. Spôsob výpočtu tarifnej prírážky je uvedený v časti V.
- l) Za každú kVAh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., sa fakturuje tarífny prírážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti Užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- m) V prípade neoprávneného pridelenej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s., právo dofakturovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- n) Výrobca elektriny
 1. Výrobci elektriny pripojenému do DS, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia na výrobu elektriny, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej ZSE Distribúcia, a.s., nefakturuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.
 2. V prípade prekročenia hodnoty MRK je prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK je prevádzkovateľ DS oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
 3. V prípade neuhradenia platieb spojených s prístupom do DS a distribúciou elektriny ZSE Distribúcia, a.s., postupuje ako v prípade neoprávneného odberu.
- o) Ak podľa § 47 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prizná sadzbu za distribúciu elektriny pre domácnosť, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosť podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN

Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN		2. zložka tarify za výkon			
Sadzba	Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	0,008595	2,5254	2,9710	3,4167
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,000689	x	x	x
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	0,009406	5,3421	6,2848	7,2276
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,003256	x	x	x
X2-S	sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na VN	0,029261	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]		
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,003256	x	x	x
X2-D	sadzba pre dočasné odberné miesta pripojené na VN*	0,027331	x	x	x
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,003256	x	x	x

* Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú pripojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy ZSE Distribúcia, a.s., bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou Užívateľov DS v domácnostiach

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN		
Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761	0,2202
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830	x

* Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1-fázového ističa

C5-X3A sadzba pre odberné miesta pripojené na NN			
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
	VT	NT	
	[€/kWh]	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761	0,025761	0,2202
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830	0,011830	x

* Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1-fázového ističa

C6-X3B sadzba pre odberné miesta pripojené na NN			
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
	VT	NT	
	[€/kWh]	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761	0,025761	0,2202
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830	0,011830	x

* Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1-fázového ističa

- V sadzbe C2-X3 sa 1-tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify (NT) poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe C6-X3B sa pásmo NT poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako dve hodiny. Pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí Užívateľ DS (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
- V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
- V prípade, ak je Užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota MRK rovná hodnote ističaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
- Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_z \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi / 1000$$

pričom
 P [kW] je činný výkon (RK)
 U_z [V] je združené napätie
 I [A] je ampérická hodnota ističa
 cos φ je účinník

- Sadzba C9 – Sadzba pre namerané odbery:
- 1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možný odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s., a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1 000 W alebo
- 2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možný odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s.

C9 sadzba pre namerané odbery pripojené na NN*	
	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

* Odoberatá elektrina v kWh sa nefakturuje

- Sadzba C11 – Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy ZSE Distribúcia, a.s., bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

C11 sadzba pre dočasné odbery pripojené na NN (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné)	
	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,051652
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830

IV. Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.		
	Cena	Jednotky
Prekročenie MRK za každý prekročený kW	99,5818	€/kW*
Prekročenie RK za každý prekročený kW	33,1939	€/kW*
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.	0,0166	€/kVArh
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 - 1,00	percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti VI. bod 3	

* Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta

- V prípade prekročenia MRK a RK nezavinením Užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti Užívateľa DS a odsúhlasenia ZSE Distribúcia, a.s., vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom Užívateľovi DS bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.		
Tarifa	Cena	Jednotky
Za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny	0,007330	€/kWh
Za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny	0,015700	€/kWh
Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde	0,003300	€/kWh

V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

- Meranie pre hodnotenie účinníka**
 Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných Užívateľov DS s meraním výkonu.
- Vyhodnotenie účinníka**
 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činné elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti VI. bod 3. U Užívateľov DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a s dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

- Pri mimoriadnych situáciách (povodne, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) a pri skúšobnej prevádzke sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe žiadosti Užívateľa DS a po odsúhlasení ZSE Distribúcia, a.s.
- V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest Užívateľa DS pri výpočte účinníka (cos φ) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAh kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacím bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota tg φ a príslušný cos φ.
- V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

VI. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely 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 vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

Neorientované (staré) transformátorové plechy		
Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 - 27
315	16 (20)	22 - 35
400	24 (25)	27 - 42
500	30 (30)	41 - 51
630	40 (40)	37 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1 000	56 (55)	68 - 89
1 250	64 (65)	89 - 106
1 600	72 (70)	81 - 112

Orientované transformátorové plechy		
Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané 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 elektriny jalové transformačné straty podľa časti VI. bod 2.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

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	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	-	3 470	3 836	-
400	16 364	16 364	16 656	-	4 383	4 968	-
630	23 931	23 931	23 471	-	5 523	5 984	-
1 000	35 064	35 064	33 603	-	6 941	7 671	-
1 600	51 428	51 428	50 259	-	8 766	9 701	-
2 500	-	73 050	-	-	23 742	23 742	-
4 000	-	108 114	-	-	32 142	32 142	-
6 300	-	161 076	-	-	46 022	46 022	-
10 000	-	241 065	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre Užívateľov DS za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 22,435% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a z 56,421% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 85,991% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 128,097% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3, C5-X3A a C6-X3B.

Tarifné prirážky		
Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka [%]
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Tarifné prirážky		
Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka [%]
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

Tarifny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.