



# Cenník za distribúciu elektriny

a za poskytovanie systémových služieb  
pre užívateľov distribučnej sústavy  
platný od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011



Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0060/2011/E vydaného 1. 12. 2010 a č. 0092/2011/E vydaného 20. 12. 2010.

Rozhodnutia sú zverejnené aj na internetovej stránke [www.zse.sk](http://www.zse.sk).

## A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

### I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, 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.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne. 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 za distribúciu elektriny 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 iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny 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 nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“), dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) ZSE Distribúcia, a.s., vystavuje výúčtovacie 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 (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. h) ods. 1. bod (ii).
- g) **Maximálna rezervovaná kapacita [MRK]**, rezervovaná kapacita [RK]:
1. Maximálna rezervovaná kapacita je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt hodinového výkonu na napäťovej úrovni VVN, VN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity 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 uzavretú, sa pre odberné miesto za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

Maximálna rezervovaná kapacita sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

2. Na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia [VVN] a vysokého napätia [VN] je stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt hodinový výkon na napäťovej úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
3. **Maximálnou rezervovanou kapacitou 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 dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
4. **Rezervovanou kapacitou** na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je dohodnutá hodnota 1/4 hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo Rámcovej distribučnej zmluvy.
5. Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti

dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

6. Rezervovaná kapacita 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 rezervovanej kapacity môže Užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
  - (i) dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
  - (ii) trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa odseku 9.; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
  - (iii) mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
  
8. Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku 6. prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity Užívateľa DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

9. Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiadá o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity 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 dohodnutá.
10. Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný štvrt hodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
  - (i) Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt hodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
  - (ii) Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S nedojednávava, ale je stanovená pre každé odberné miesto pevne ako **5%** z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení.
  - (iii) Platba za prekročenie rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S neúčtuje.
  - (iv) Platba za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S účtuje v zmysle tohto rozhodnutia.
11. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
12. O zmeny môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“, príp. iným spôsobom, ktorý je uvedený v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Formulár je k dispozícii na internetovej stránke [www.zse.sk](http://www.zse.sk). Prevádzkovateľ distribučnej sústavy potvrdí zmenu hodnoty alebo druhu rezervovanej kapacity.
13. Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia [NN] je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
  - (i) Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním 1/4

hodinového výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Užívateľ DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity. Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity Užívateľ DS preukáže zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade Užívateľov DS pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal Užívateľ DS, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity 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 účtuje prekročenie MRK.

Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne  $1/365$  dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

#### h) Sezónny odber

1. Za sezónny odber sa považuje
  - (i) odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s priebohovým meraním typu A alebo B trvajúci 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
  - (ii) odber pri mimoriadnych situáciách okrem skúšobnej prevádzky (povodne, havárie a poruchy z dôvodu vyššej moci)



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 v X2 a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným v X2. Odber a nameraný výkon sa prepočíta podľa tarify kWh a tarify za 1 mesačnú rezervovanú kapacitu v sadzbe X2.

- i) Skúšobná prevádzka na napäťových úrovniach VVN, VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto, kde je z titulu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov, kde je veľmi obtiažne predpovedať hodnotu rezervovanej kapacity. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne tri 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.

Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej rezervovanej kapacity, pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci.

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.

Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.

- j) 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 činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3% u odberov zo sietí VVN a 6% u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,

2. jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti IV. 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 IV. bod 1.
- k) Pre uplatňovanie taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa 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 účtuje ZSE Distribúcia, a.s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.,
- l) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., sa účtuje tarifná prirážka 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 neoprávnene pridelennej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s., právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- n) Výrobcovi elektriny pripojenému do sústavy, 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., neúčtuje platba za rezervovanú kapacitu, systémové služby a prevádzkovanie systému.
- Podmienky:
- V prípade prekročenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatok za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity 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.

Sankcie:

V prípade neuhradenia platieb spojených s distribúciou

ZSE Distribúcia, a.s., postupuje ako v prípade neoprávneného odberu.

- o) Ak podľa § 5a ods. 2 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov 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 tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

X1 sadzba pre odberné miesta pripojené na vvn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
	[€/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	3-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	Mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>0,007819</b>	<b>2,3508</b>	<b>2,7034</b>	<b>3,1089</b>
Tarifa za straty vo vvn	<b>0,000661</b>	-	-	-

X2 sadzba pre odberné miesta pripojené na vn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
	[€/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	3-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	Mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>0,009312</b>	<b>5,3579</b>	<b>6,1616</b>	<b>7,0858</b>
Tarifa za straty vo vn	<b>0,003126</b>	-	-	-

X2-S sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na vn		
Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon
	[€/kWh]	Rezervovaná kapacita [€/kW/mes.]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>0,029261</b>	<b>0,1806</b>
Tarifa za straty vo vn	<b>0,003126</b>	-

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na nn			
Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon	
	[€/kWh]	Istič	[€/istič/mes.]**
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,022772	do 1x 13 A	2,6053
		do 1x 16 A	3,2065
		do 1x 20 A	4,0081
		do 1x 25 A	5,0102
		nad 1x 25 A <sup>*</sup>	0,2004
		do 3x 13 A	7,8158
		do 3x 16 A	9,6195
		do 3x 20 A	12,0244
		do 3x 25 A	15,0305
		do 3x 32 A	19,2390
		do 3x 40 A	24,0487
		do 3x 50 A	30,0609
		do 3x 63 A	37,8768
		do 3x 80 A	48,0975
		do 3x 100 A	60,1219
		do 3x 125 A	75,1523
		do 3x 160 A	96,1950
		do 3x 200 A	120,2437
do 3x 250 A	150,3047		
do 3x 315 A	189,3839		
nad 3x 315 A <sup>*</sup>	0,6012		
Tarifa za straty v nn	0,011357	-	-

\* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa  
 \*\* resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A €/A/mesiac

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- V sadzbe C2-X3
  - 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hodín denne.

C5-X3A sadzba pre odberné miesta pripojené na nn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	VT [€/kWh]	NT [€/kWh]	Istič	[€/istič/mes.]**
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,034292	0,015256	do 1x 13 A	5,6399
			do 1x 16 A	6,9415
			do 1x 20 A	8,6768
			do 1x 25 A	10,8460
			nad 1x 25 A <sup>1</sup>	0,4338
			do 3x 13 A	16,9198
			do 3x 16 A	20,8244
			do 3x 20 A	26,0305
			do 3x 25 A	32,5381
			do 3x 32 A	41,6488
			do 3x 40 A	52,0610
			do 3x 50 A	65,0763
			do 3x 63 A	81,9961
			do 3x 80 A	104,1221
			do 3x 100 A	130,1526
			do 3x 125 A	162,6907
do 3x 160 A	208,2441			
do 3x 200 A	260,3052			
do 3x 250 A	325,3815			
do 3x 315 A	409,9807			
nad 3x 315 A <sup>1</sup>	1,3015			
Tarifa za straty v nn	0,011357	0,011357	-	-

\* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa  
\*\* resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A €/A/mesiac

## Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe C5-X3A

- pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite.
- pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.

C6-X3B sadzba pre odberné miesta pripojené na nn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	VT [€/kWh]	NT [€/kWh]	Istič	[€/istič/mes.]**
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,064859	0,018117	do 1x 13 A	0,9105
			do 1x 16 A	1,1206
			do 1x 20 A	1,4007
			do 1x 25 A	1,7509
			nad 1x 25 A <sup>†</sup>	0,0700
			do 3x 13 A	2,7314
			do 3x 16 A	3,3618
			do 3x 20 A	4,2022
			do 3x 25 A	5,2527
			do 3x 32 A	6,7235
			do 3x 40 A	8,4044
			do 3x 50 A	10,5055
			do 3x 63 A	13,2369
			do 3x 80 A	16,8088
			do 3x 100 A	21,0109
			do 3x 125 A	26,2637
			do 3x 160 A	33,6175
do 3x 200 A	42,0219			
do 3x 250 A	52,5274			
do 3x 315 A	66,1845			
nad 3x 315 A <sup>†</sup>	0,2101			
Tarifa za straty v nn	0,011357	0,011357	-	-

\* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa  
\*\* resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A €/A/mesiac

**Poznámka:**

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe C6-X3B

- pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; NT 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, ak je Užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- 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 rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:

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

P [kW] výkon (rezervovaná kapacita)

$U_z$  [V] združené napätie

I [A] prúd

$\cos \varphi$  účinník

- Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery:
  1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné 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 možné odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s.

C9 sadzba pre nemerané odbery*		
	Cena	Jednotky
Mesačný poplatok	1,3277	€/mes.
* Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.		



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

<b>C11 sadzba pre dočasné odbery (napr. kolotoče, cirkusy, prenosy TV)</b>		
<b>Pripojenie na úrovni vn</b>	<b>Cena</b>	<b>Jednotky</b>
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>0,027049</b>	<b>€/kWh</b>
Tarifa za straty v distribúcii vo vn	<b>0,003126</b>	<b>€/kWh</b>
<b>Pripojenie na úrovni nn</b>		
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>0,050206</b>	<b>€/kWh</b>
Tarifa za straty v distribúcii v nn	<b>0,011357</b>	<b>€/kWh</b>

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

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.		
Tarifa	Cena	Jednotky
Prekročenie <b>maximálnej rezervovanej kapacity</b> za každý prekročený kW*	<b>99,5818</b>	<b>€/kW</b>
Prekročenie <b>rezervovanej kapacity</b> za každý prekročený kW*	<b>33,1939</b>	<b>€/kW</b>
<b>Jalová dodávka</b> elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.	<b>0,0166</b>	<b>€/kVArh</b>
<b>Nedodržanie účinníka</b> v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3.	
* Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.		

- V prípade vyhodnocovania skúšobnej prevádzky podľa odseku I. písm. i), sa nameraný výkon považuje za fakturovanú hodnotu rezervovanej kapacity (prekročenie rezervovanej kapacity sa neúčtuje). Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. V prípade prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje jej prekročenie mesačne.
- V prípade prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity nezavineníím Užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, skúšobné prevádzky, 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 rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity.

Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.		
Tarifa	Cena	Jednotky
Za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny	<b>0,008950</b>	<b>€/kWh</b>
Za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny	<b>0,014850</b>	<b>€/kWh</b>
Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde	<b>0,00300</b>	<b>€/kWh</b>

### III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

#### 1. 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.

#### 2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ( $\cos \varphi$ )

#### 3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

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

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) na základe žiadosti Užívateľa DS a po odsúhlasení ZSE Distribúcia, a.s.
5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odborných miest Užívateľa DS pri výpočte účinníka ( $\cos \varphi$ ) tak, že počas rekonštrukcií, havárii, 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 kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota  $\operatorname{tg} \varphi$  a príslušný  $\cos \varphi$ .

6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

## IV. 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 IV. bod 2.

## 2. Transformačné straty jalové (induktívne)

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 rezervovanú kapacitu a z 31,501% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 68,951% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 90,119 %podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 133,377% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách C2-X3, C5-X3A a C6-X3B

Tarifné prirážky		
Rozsah tg $\varphi$ 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 $\varphi$ 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

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



## B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre Užívateľov DS v domácnostiach

### I. Všeobecné pravidlá

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre Užívateľov DS v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „ZSE Distribúcia, a.s.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb Užívateľa DS v domácnosti, klasifikované podľa § 2 písm. b) bod 24 zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného Užívateľa DS trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
3. Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
4. ZSE Distribúcia, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná podľa spotreby elektriny určenej podľa bodu 6. 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 hradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.

5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého Užívateľa DS na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov Užívateľa DS môže Užívateľ DS cez dodávateľa elektriny alebo priamo požiadať ZSE Distribúcia, a.s., o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje ZSE Distribúcia, a.s. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. Ak Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
7. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ elektriny má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
8. Sadzby obsahujú:
  - a) pevnú mesačnú zložku tarify:
    - za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,
    - za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,
  - b) variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.
9. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne

1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

10. ZSE Distribúcia, a.s., je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre pridelenie sadzby.

11. V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s., právo doúčtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

12. V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s:

- a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
- b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
- c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané Užívateľom DS,
- d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená Užívateľom DS.

## II. Sadzby a podmienky pre distribúciu elektriny

D1 - sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre nižšiu spotrebu elektriny*		
Sadzba je zložená z	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto	<b>1,3311</b>	<b>€/mes.</b>
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>0,039865</b>	<b>€/kWh</b>
* ročná spotreba elektriny je menšia ako 1 252 kWh		

D2 - sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny*		
Sadzba je zložená z	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto	<b>4,2466</b>	<b>€/mes.</b>
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>0,012668</b>	<b>€/kWh</b>
* ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 252 kWh		

D3 - sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify		
Sadzba je zložená z	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto	<b>8,7029</b>	<b>€/mes.</b>
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>0,013264</b>	<b>€/kWh</b>

Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme nízkej tarify, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny (podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na internetovej stránke ZSE Distribúcia, a.s., [www.zse.sk](http://www.zse.sk)), blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

**D4 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify pre akumuláčn  alebo hybridn  elektrick  vykurovanie**

Sadzba je zložená z	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)		
istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)	<b>10,9855</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 32 A	<b>14,0614</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 50 A	<b>21,9709</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 63 A	<b>27,6834</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 160 A	<b>70,3069</b>	<b>€/mes.</b>
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>0,003757</b>	<b>€/kWh</b>

Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne desať hodín denne (podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na internetovej stránke ZSE Distribúcia, a.s., [www.zse.sk](http://www.zse.sk)), s blokováním akumuláčnych a hybridných elektrických spotrebičov v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

**D5 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify pre priamovýhrevné elektrick  vykurovanie alebo in  elektrick  spotrebiče na vykurovanie s blokováním**

Sadzba je zložená z	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)		
istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)	<b>13,7345</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 32 A	<b>17,5802</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 50 A	<b>27,4691</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 63 A	<b>34,6110</b>	<b>€/mes.</b>
istič do 3 x 160 A	<b>87,9010</b>	<b>€/mes.</b>
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>0,003757</b>	<b>€/kWh</b>

Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne (podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na internetovej stránke ZSE Distribúcia, a.s., [www.zse.sk](http://www.zse.sk)), s blokováním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokováním v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.		
Tarifa	Cena	Jednotky
Za straty elektriny pri distribúcii elektriny	0,011357	€/kWh
Za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny	0,008950	€/kWh
Za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny	0,014850	€/kWh
Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde	0,00300	€/kWh

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







**ZSE Distribúcia, a. s.** Čulenova 6 SK-816 47 Bratislava  
T 0850 111 555 F +421-(0)2-50 61 39 01 kontakt@zse.sk  
www.zse.sk www.eon.com