

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 sietových 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.

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 sietových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sietových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sietových 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 strátu 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 uzavretý a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí splňať aj podmienku priamej technologickej nadváznosti.
- 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 sa zvláštnymi nároknmi 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., zaslužkovaniem.
- 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 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 zdrúženej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnej 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. písma h) ods.(01) bod (ii).
- g) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:
 - (01) **Maximálna rezervovaná kapacita** je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrtihodinového 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 nedele, 24 hodín denne. Pri uzaváraní zmluv 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 prikonu 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 neúčtuju.
 - (02) Na napäťovej úrovni veľmi vysokého napäťia [VVN] a vysokého napäťia [VN] je stredná hodnota štvrtihodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrtihodinový výkon na napäťovej úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedele 24 hodín denne. Ak nameraný štvrtihodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
 - (03) **Maximálnou rezervovanou kapacitou pri výrobe** je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné dodávať do distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrtihodinového 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 slúžaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtuju.
 - (04) **Rezervovanou kapacitou** na napäťovej úrovni veľmi vysokého napäťia a vysokého napäťia je dohodnutá hodnota 1/4 hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcií, alebo zmluvy o zdrúženej dodávke alebo Rámcovej distribučnej zmluvy.

Člen skupiny **e-on**



- (05) Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odborného 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 znižiť. 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.
- (06) 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.
- (07) O zmenu rezervovanej kapacity môže Užívateľ DS, ktorého odborné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcie 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 (09); 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.
- (08) Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o zdrúženej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku (06) prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmenе rezervovanej kapacity Užívateľa DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
- (09) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiada o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita plati ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita plati ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná plati 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 štvrtodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
- (i) Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni VN je stredná hodnota štvrtodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - (ii) Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S nedojednáva, ale je stanovená pre každé odborné 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 rozrodenia.
- (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. 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 ampérach dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
- (i) Pre odborné 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 reviznej 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. Prí zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiada Užívateľ DS, po predložení žiadosti o opäťovné 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, príčom 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
- (01) Za sezónny odber sa považuje
 - (i) odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbornom mieste, v ktorom množstvo elektriny odberatej počas sezónneho odberu elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odberatej za príslušný kalendárny rok
 - (ii) odber pri mimoriadnych situáciach okrem skúšobnej prevádzky (povodne, havária a poruchy z dôvodu vyšej moci)
 - (02) 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 doučtovaný 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 odborné miesto, kde je v 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 inštalačie 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, príčom 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 príznanie skúšobnej prevádzky požaduje, s výnimkou nových odborov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosť je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky a k tejto žiadosť 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 napäťia a Užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napäťia transformátora, pripočítavajú sa k nameranym hodnotám transformačné straty činné elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:
 - 1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sieti VVN a 6 % u odberov zo sieti 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 nepričítava, 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 tarifov 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 účinniku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených ZSE Distribúcia, a.s. pri účinniku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Užívateľom DS účtuje ZSE Distribúcia, a.s. tarifnú prírážku. Spôsob výpočtu tarifnej prírážky je uvedený v časti III.,
 - l) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., sa účtuje tarifná prírážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzáciu na základe žiadosti Užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
 - m) V prípade neoprávnené pridelenej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s., právo doučtovať spotrebú v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
 - n) Výrobco 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 spotrebú na výrobu elektriny na základe žiadosť predloženej ZSE Distribúcia, a.s., neúčtuje platba za RK, 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 domácnostami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbornom 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 odborné miesto pripojené.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v eurách)

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	0,007819	2,3508	2,7034	3,1089
Tarifa za straty vo vvn	0,000661	-	-	-

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	0,009312	5,3579	6,1616	7,0858
Tarifa za straty vo vn	0,003126	-	-	-

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

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* 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* 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]

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* 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* 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]

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* 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* 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]

- 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. Pásma 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 spotrebici na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovnej vody neboli vynuté dĺžšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako dve hodiny. Pásma VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
 - Pri žiadosti o zmienu 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 zistíť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota začačenia meracej súpravy.
 - U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:
- $$P [kW] = \sqrt{3} \cdot U_z [V] \cdot I [A] \cdot \cos \varphi / 1000$$
- P [kW] výkon (rezervovaná kapacita)
U_z [V] zdrúžené napätie
I [A] prúd
 $\cos \varphi$ účinný
- Sadzba C9 - sadzba pre nemerané odbery:
 - 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 1000 W alebo
 - s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrnným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s.

C9 sadzba pre namerané odbery		
	Cena	Jednotky
Mesačný poplatok za nemeraný odber	1,3277	€/mes.
* Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neucítuje.		
• Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalý prípojku a sú pripájané do sústavy ZSE Distribúcia, a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (čirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.		
C11 sadzba pre dočasné odbery Mesačný poplatok za dočasné odber		
Pripojenie na úrovni vn		
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027049	€/kWh
Tarifa za straty v distribúcii vo vn	0,003126	€/kWh
Pripojenie na úrovni nn		
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,050206	€/kWh
Tarifa za straty v distribúcii v nn	0,011357	€/kWh

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

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.		Cena	Jednotky
Tarifa			
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity za každý prekročený kW*	99,5818	€/kW	
Prekročenie rezervovanej kapacity 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 prírážka 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 fakturovaný hodnotu rezervovanej kapacity (prekročenie rezervovanej kapacity sa neučtuje). Minimálnou hodnotu 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 nezávisením Užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciach ako povodne, skúšobné prevádzky, havária, poruchy, resp. havarie z dôvodu vyšej 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.		Cena	Jednotky
Tarifa			
Za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny	0,008950	€/kWh	
Za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny	0,014850	€/kWh	
Ovdovia podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. o Národnom jadrovom fonde	0,00300	€/kWh	

III. Tarifné prírážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej 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 induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalový straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\text{tg } \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } (\cos \varphi)$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prírážok

- Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prírážka 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.
- Pri mimoriadnych situáciach (povodne, skúšobné prevádzky, havária, porucha, resp. havárie z dôvodu vyšej moci a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prírážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) na základe žiadosti Užívateľa DS a po odsúhlasení ZSE Distribúcia, a.s..
 - V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyšej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zniženie počtu územne rozprestretých odberných miest Užívateľa DS pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) 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 kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havária alebo vyšej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\text{tg } \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
 - V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prírážky.

IV. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykomprenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhodnocujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napäťia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v závitore sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

neorientované (staré) transformátorové plechy		
Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátoru [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 kondenzátoru [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 veľkosťi transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaneho prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykomprenzovaný 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)

Menovitý výkon transf. [kVA]	Transformačné straty jalové (induktívne)					Nové plechy [kVArh]	
	Staré plechy [kVArh]				6 kV 10 kV 22 kV		
	3 kV	6 kV 10 kV 22 kV	15 kV 22 kV	35 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	
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	
63 000	-	-	-	874 409	-	276 129	

3. Tarifné prírážky

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

- 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 prírážky		
Rozsah tg φ kVArh/kWh	Účinník cos φ	Prírážka [%]
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 prírážky		
Rozsah tg φ kVArh/kWh	Účinník cos φ	Prírážka [%]
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
viyšší ako 1,755	0,50	269,74

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