

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0203/2009/E

Bratislava, xx.1.2009

Číslo spisu: 2731-2008-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **ZEKON, akciová spoločnosť Michalovce, Štefana Tučeka 23, 071 01 Michalovce, IČO 31 687 814** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt **ZEKON, akciová spoločnosť Michalovce, Štefana Tučeka 23, 071 01 Michalovce, IČO 31 687 814** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **ZEKON, akciová spoločnosť Michalovce, Štefana Tučeka 23, 071 01 Michalovce, IČO 31 687 814** (ďalej len „PDS“).
2. Pre prepočet cien v Sk a Eur je použitý konverzný kurz 1 EUR = 30,1260 SKK.
3. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „DS vn“),

- b) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
4. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
 5. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PDS (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PDS a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo medzi PDS a odberateľom elektriny (ďalej „medzi PDS a zmluvnými partnermi“).
 6. PDS fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná PDS na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PDS a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať PDS o preverenie jeho správnosti.
 7. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí adekvátne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
 8. Pokiaľ je odberateľ elektriny fakturovaný na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v eur/mesiac (Sk/mesiac). V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.7 tohto článku.

Ak je odberateľ elektriny fakturovaný na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.7 tohto článku.

9. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PDS jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi PDS a zmluvnými partnermi.

10. Definovanie pojmov

- 10.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo hodnota určená PDS uplatnením § 3 ods. 4 Nariadenia

vlády SR č. 317/2007 zo dňa 4. júla 2007, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“). Zmluvný partner je oprávnený požiadať PDS o zníženie MRK a PDS je povinný tejto žiadosti vyhovieť. V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude PDS považovať túto žiadosť v zmysle bodu 10.16 tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

- 10.2. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) - je ročná, 3-mesačná a mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vn je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre kalendárne ročné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t.j. platba za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% MRK.
- 10.3. 3-mesačná rezervovaná kapacita - je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- 10.4. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené do DS vn môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ RK z ročnej na trojmesačnú alebo na mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú RK. Nie sú dovolené zmeny typu RK z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu. Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roka znížiť iba pri prechode z ročnej na trojmesačnú a prechode z trojmesačnej na mesačnú RK a to maximálne o 10 % sumárnej hodnoty pôvodnej RK a pri prechode z ročnej na mesačnú RK o maximálne 20 % sumárnej hodnoty pôvodnej RK. Takéto zníženie hodnoty RK je podmienené súhlasom PDS.
- 10.5. Nameraný štvrt' hodinový výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí RK, resp. MRK, PDS uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti V. tohto rozhodnutia.
- 10.6. MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch ak sa s PDS nedohodne inak. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou, musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a RK sa bude považovať nominálna I_n amperická hodnota ističa. Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 10.7. Pre trojfázové odbery pripojené k DS nn sa RK a MRK pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:
- $$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je amperická hodnota hlavného ističa pred elektromerom; } U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- 10.8. Ak odberné miesto odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 10.9. Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené do DS vn pre rok 2009 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2008, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená PDS do 15. augusta 2008.
- 10.10. Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené do DS vn pre rok 2010 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2009, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená PDS zmluvným partnerom:
- do 15. augusta 2009 pri ročnej RK,
 - minimálne tri mesiace pred dňom požadovanej zmeny pri trojmesačnej RK,
 - minimálne jeden mesiac pred dňom požadovanej zmeny pri mesačnej RK.
- Požadovaný deň zmeny môže byť iba prvý kalendárny deň príslušného požadovaného roka, štvrt'roka alebo mesiaca.
- 10.11. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre PDS záväzné oznámenie o výške RK od jeho dodávateľa elektriny. V prípade, že dodávateľ hodnotu RK neoznámil, za RK sa bude považovať RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku alebo RK oznámená odberateľom elektriny.
- 10.12. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť RK a/alebo MRK.
- 10.13. Hodnotu RK pre odberné miesta pripojené do DS vn je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK. O zvýšenie RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- 10.14. RK pre odberné miesta pripojené do DS vn s tarifou typu Adapt vn v mesačnom členení je uplatňovaná podľa požiadaviek zmluvného partnera v intervale od nuly (0 kW) po hodnotu MRK. O zmenu RK s tarifou typu Adapt vn musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie. V odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré boli použité pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm môže o zmenu RK zmluvný partner požiadať PDS najneskôr do dvoch pracovných dní od prekročenia RK. Tieto prípady musia byť odsúhlasené PDS.
- Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené do DS vn môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity (ročná, trojmesačne alebo mesačne rezervovaná kapacita) na rezervovanú kapacitu s tarifou typu Adapt vn najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca pre nasledujúce obdobie. Nie je dovolená zmena už uplatnenej RK pre tarifu typu Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. na ročnej RK počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu Adapt vn.
- Tarifný produkt Adapt vn je určený pre odberné miesta pripojené do DS vn, pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom alebo pre odber vn pri mimoriadnych situáciách (havária, výpadok produkcie, sanácia prevádzky a pod.).
- Tarifný produkt Adapt vn odsúhlasuje PDS na základe požiadavky zmluvného partnera.

- 10.15. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené do DS nn, môže požiadať o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity na tomto odbernom mieste najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny.
- 10.16. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 10.17. Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PDS stanovené časové pásmo najmä s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy. Stanovenie doby platnosti NT môže PDS operatívne meniť a zmenu neoznamuje. PDS je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT. Časové vymedzenie platnosti tejto tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania.
- 10.18. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- 10.19. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 NN je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma nízkej tarify do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiaden z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- 10.20. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 20 NN je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti vysokej tarify (VT) je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako jedna hodina.
- 10.21. Doba platnosti nízkej tarify produktu Tepelné čerpadlo NN je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 22 hodín denne.
- 10.22. Časy platnosti NT sú uvedené na internetovej stránke PDS.
- 10.23. V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.
- 10.24. Tepelným spotrebičom sa rozumie:
- Priamo výhrevný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.
 - Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev úžitkovej vody.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia

		Pripojenie do DS vn			
		Ročná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita	Adapt vn
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny - platba za odberné miesto	eur/mesiac	-	-	-	33,1939
	Sk/mesiac	-	-	-	1 000,00
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	eur/kW/mesiac	5,3535	5,8451	6,4519	7,7355
	Sk/kW/mesiac	161,28	176,09	194,37	233,04
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	eur/MWh	14,7477			17,6990
	Sk/MWh	444,29			533,20
Tarifa za distribučné straty	eur/MWh	6,6604			
	Sk/MWh	200,65			

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK pre rok 2009 považuje zmluvne dohodnutá RK v roku 2008, resp. RK preukázateľne oznámená PDS do 15. augusta 2008.

- 1.1. Pre tarifný produkt Adapt vn sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo - z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny - mesačná platba za odberné miesto (eur/mesiac, Sk/mesiac) a z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (eur/kW/mesiac, Sk/kW/mesiac).

- 1.2. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je zabezpečené blokovanie týchto spotrebičov, v termíne od 1. októbra do 30. apríla sa dodržanie RK vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokované. PDS povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje na základe požiadavky zmluvného partnera. Platnosť tohto povolenia je obmedzená na jedno vykurovacie obdobie, t.j. od 1. októbra až do 30. apríla.
 - V období od 1. mája 2009 do 30. septembra 2009 sa toto odberné miesto považuje za štandardné odberné miesto v zmysle vyhodnotenia RK a MRK podľa platného rozhodnutia úradu, t.j. nie je rozlišovaný čas blokovania a neblokovania spotrebičov.
 - PDS je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče a má právo požadovať predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.
 - Ak odberateľ elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla presiahne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny, je PDS oprávnený spätne vyhodnotiť RK spôsobom bez uvažovania režimu elektrického vykurovania na vn a následne vyfakturovať prípadné prekročenie dohodnutej rezervovanej kapacity počas jednotlivých mesiacov obdobia

od 1. októbra do 30. apríla.

2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (eur/MWh, Sk/MWh) a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (eur/MWh, Sk/MWh) a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného ističa								Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (eur/kWh)		Tarifa za distribučné straty (eur/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad 3x230A	VT	NT	
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
			eur/mes.						eur/A/mes.			
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3278	2,6555	3,9833	7,9665	10,9540	13,2776	0,0830	0,0754		0,01626
	Vysoká		13,2776	26,5551	39,8327	79,6654	109,5399	132,7757	0,8298	0,0365		0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		3 686	7 373	11 059	22 118	30 412	36 863	230			
Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	7,9665	15,2692	22,5719	33,8578	45,1437	56,0977	0,3505	0,0488	0,0292	0,01626
	Vysoká		28,5468	52,7783	74,8523	108,2122	138,0867	157,0072	0,9812	0,0189	0,0159	0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		10 395	18 946	26 406	37 556	46 945	50 969	319			
Dvojtarif 20 NN (NT 20h/deň)		Pevná zložka tarify	23,0698	34,1897	49,1270	86,1382	138,0867	224,0590	1,4005	0,0226	0,0123	0,01626
Tepelné čerpadlo NN (NT 22h/deň)		Pevná zložka tarify	20,7462	30,7044	44,1479	77,5078	124,1453	201,3211	1,2584	0,0372	0,0063	0,01626
Verejné osvetlenie	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3278	2,6555	3,9833	7,9665	10,9540	13,2776	0,0830	0,0594		0,01626
	Vysoká		16,2650	31,8662	47,4673	94,6027	131,1160	157,3392	0,9835	0,0229		0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		4 911	9 604	14 296	28 483	39 505	47 363	296			
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify	0,6207 eur/10W/mesiac alebo 0,6207 Eur/odberné miesto/mesiac									
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A												
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A .												
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri produkte Dvojtarif 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný na kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.												

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného ističa								Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad 3x230A	VT	NT	
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
			Sk/mes.									
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	2,50	2,27		0,48998
	Vysoká		400,00	800,00	1200,00	2400,00	3300,00	4000,00	25,00	1,10		0,48998
	Bod zlomu v kWh			3 692	7 385	11 077	22 154	30 462	36 923	231		
Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	240,00	460,00	680,00	1020,00	1360,00	1690,00	10,56	1,47	0,88	0,48998
	Vysoká		860,00	1590,00	2255,00	3260,00	4160,00	4730,00	29,56	0,57	0,48	0,48998
	Bod zlomu v kWh			10 406	18 965	26 434	37 594	46 993	51 021	319		
Dvojtarif 20 NN (NT 20h/deň)		Pevná zložka tarify	695,00	1030,00	1480,00	2595,00	4160,00	6750,00	42,19	0,68	0,37	0,48998
Tepelné čerpadlo NN (NT 22h/deň)		Pevná zložka tarify	625,00	925,00	1330,00	2335,00	3740,00	6065,00	37,91	1,12	0,19	0,48998
Verejné osvetlenie	Nízka	Pevná zložka tarify	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	2,50	1,79		0,48998
	Vysoká		490,00	960,00	1430,00	2850,00	3950,00	4740,00	29,63	0,69		0,48998
	Bod zlomu v kWh			4 909	9 600	14 291	28 473	39 491	47 345	296		
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify	18,70 Sk/10W/mesiac alebo 18,70 Sk/odberné miesto/mesiac									
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A												
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A .												
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri produkte Dvojtarif 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný na kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.												

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn (okrem produktu Nemeraná spotreba) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná v zmysle článku I. bodu 10.6. alebo 10.8. pre príslušné pásmo ističov a aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby (eur/kWh, Sk/kWh) a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (eur/kWh, Sk/kWh) a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
4. Odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zaradené do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) podľa zaradenia v predchádzajúcom období.
5. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz v roku a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie, pričom platba podľa tarify novej hladiny spotreby bude nastavená od 1. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

6. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s mesačným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz mesačne a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie.
7. V prípadoch odberných miest, v zmysle článku I. bodu 10.8, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami PDS a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy PDS novú zmluvu o pripojení, PDS bude fakturovať odberateľovi elektriny výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle článku I. bodu 10.6.
8. Pre výrobcu elektriny v prípade, že odoberá elektrinu z DS nn iba pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny sa za hodnotu RK pre účely platby za rezervovanú kapacitu, t.j. za prístup do distribučnej sústavy považuje zmluvne dohodnutá RK primeraná jeho odberu.
9. Podmienky pre distribučné tarify:
 - 9.1. **Dvojtarif 8 NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín
 - 9.2. **Dvojtarif 20 NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním, kde:
 - podiel inštalovaného elektrického príkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, v príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod s blokovaním tepelných spotrebičov v dobe platnosti VT;
 - príklady vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek;
 - odberateľ elektriny je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tohto produktu. Dodávateľ zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať PDS o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu Dvojtarif 8 NN.
 - 9.3. **Verejné osvetlenie** – produkt určený pre odberné miesta s elektrickými svetelnými spotrebičmi, ktorých čas zapnutia a vypnutia je závislý od slnečného kalendára a slúžia hlavne pre osvetľovanie verejných priestranstiev.
 - 9.4. **Nemeraná spotreba** - je produkt určený pre :
 - 9.4.1. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod; Výška platby za distribúciu sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eur (Sk) za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
 - 9.4.2. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eur (Sk) za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.

- 9.4.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraneho odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- 9.5. **Tepelné čerpadlo NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 22 hodín určený pre odberné miesta s tepelnými čerpadlami

Podmienky pre tarifný produkt Tepelné čerpadlo NN:

- 9.5.1. Odberateľ elektriny má inštalovaný a riadne využíva vykurovací systém s tepelným čerpadlom, ktorého výkon zodpovedá tepelným stratám vykurovaného objektu, pričom túto skutočnosť je potrebné preukázať vierohodným spôsobom (napr. Správou o odbornej prehliadke a o odbornej skúške).
- 9.5.2. Vykurovacia sústava s tepelným čerpadlom musí byť napájaná samostatným prívodom, ktorý je meraný samostatným elektromerom a tvorí samostatné odberné miesto.
- 9.5.3. Blokovanie spotrebičov tepelného čerpadla je povinné v čase platnosti VT a celková doba blokovania spotrebičov tepelného čerpadla sú dve hodiny denne s rozdelením maximálne do štyroch časových pasiem. Časové intervaly doby blokovania určuje PDS najmä s prihliadnutím na zaťaženie distribučnej sústavy. Zmenu doby blokovania spotrebičov pre odberné miesta s meraním typu A alebo B podľa Prevádzkového poriadku PDS oznamuje PDS odberateľovi elektriny minimálne 30 dní vopred.
- 9.5.4. Spotreba elektriny v čase VT nesmie prekročiť 100 kWh mesačne (mesačný odpočet), resp. 1200 kWh ročne (ročný odpočet) ak sa odberateľ elektriny vopred nedohodne s PDS inak. Ak táto podmienka nie je splnená, PDS je oprávnený účtovať variabilnú tarifu za distribúciu elektriny pre celú nameranú spotrebu za príslušné zúčtovacie obdobie podľa variabilných taríf platných pre produkt Jednotarif NN.

IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s PDS je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy PDS tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy,

prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.

3. Ak je transformačná stanica vo vlastníctve odberateľa, a ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činné energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - a) straty činné (kWh) vo výške 6 % u odberov z DS vn, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone,
 - b) k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v časti IV. v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.

Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za systémové služby, prevádzkovanie systému, za použitie distribučnej sústavy a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ elektriny neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky overenia písomne neoznami alebo výsledky overenia nepreukáže prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny PDS, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia 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 vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované 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)	47 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1000	56 (55)	68 – 89
1250	64 (65)	89 – 106
1600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1000	8 (10)	10 – 16
1600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze mimo predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie jalové straty transformátorov naprázdno podľa časti IV.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PDS fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a skutočne nameraného prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2. Tarifa za prekročenie RK

V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PDS fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a skutočne nameraného prekročenia RK v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. V prípade, ak sa dojednaná RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

3.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.

3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).

3.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu A alebo B podľa Prevádzkového poriadku PDS sú definované takto:

- časové pásmo 1 (CP1) Pondelok až Piatok od 7,00 do 11,00 hod. a od 17,00 do 20,00 hod.,
- časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hod. mimo času CP1,

- časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hod.

3.5. Časové pásma (interval) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu C podľa Prevádzkového poriadku PDS sú definované použitým prijímačom HDO alebo prístrojom jemu funkciou podobným. Pre odberné miesta pripojené do DS nn sú tieto časové pásma zhodné s dobou platnosti VT a NT.

3.6. PDS môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka;

3.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnnej energie za vyhodnocované obdobie.

V prípade nevykompenzovaného transformátora a ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu indukčnej jalovej energie.

Jalové straty transformátorov naprázdno – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme 1 hodiny:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)				kVAr.h (orientované plechy)		
	3 kV	15 kV			6 kV		
	6 kV	22 kV			10 kV		
	10 kV		35 kV	110 kV	22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	160	-
400	682	682	694	-	183	207	-
630	997	997	978	-	230	249	-
1000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2500	-	3 044	-	-	989		-
4000	-	4 505	-	-	1 339		-
6300	-	6 712	-	-	1 918		-
10000	-	10 044	-	7 609	2 739		2 739
16000	-	10 714	-	11 688	4 140		4 140
25000	-	15 219	-	18 263	6 088		5 707
40000	-	21 915	-	28 003	7 914		7 914
63000	-	-	-	36 434	-		11 505

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu indukčného účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s),$$

kde:

Cp – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2.,

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky č.1,

k1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

Cd – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v Sk (Eur) stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej hladiny pripojenia v eur/kW/mesiac (Sk/kW/mesiac), resp. eur/A/mesiac (Sk/A/mesiac) a rezervovanej kapacity RK v kW, resp. v A a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v eur/MWh (Sk/MWh), resp. eur/kWh (Sk/kWh) a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v eur/MWh (Sk/MWh), resp. eur/kWh (Sk/kWh).

Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh a ceny 85,1368 eur/MWh (2 564,83 Sk/MWh).

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VVN	0,62942
VN	0,84613
NN	0,94516

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0199 Eur/kVArh (0,60 Sk/kVArh).

VI. Ostatné tarify fakturované PDS

Regulovaný subjekt PDS pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....9,3607 eur/MWh (282,00 Sk/MWh),
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.... 2,7219 eur/MWh (82,00 Sk/MWh).

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29.9.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 10227/2008/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ZEKON, akciová spoločnosť Michalovce, Štefana Tučeka 23, 071 01 Michalovce, IČO 31 687 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad listom č. 10273/2008/BA zo dňa 30.9.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad vyzval listom č. 10275/2008/BA zo dňa 30.9.2008 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 047/2731-2008-BA/02/PK zo dňa 30.9.2008.

Úrad listom č. 14316/2008/BA zo dňa 28.11.2008 oznámil regulovanému subjektu schválenie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 pre Východoslovenskú distribučnú, a.s., ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 355/2009/BA zo dňa 15.1.2009 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 539/2009/BA zo dňa 15.1.2009 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. ZEKON, akciová spoločnosť Michalovce, Štefana Tučeka 23, 071 01 Michalovce
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava