

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0073/2008/E

Bratislava, 31.12.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. 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 distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Slovenské elektrárne a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava IČO 35 829 052 pre prevádzkarne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) 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 § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt **Slovenské elektrárne a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava IČO 35 829 052 pre prevádzkarne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice** schvaľuje na obdobie od 1.1.2008 do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov 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 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007,

ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenských elektrární, a.s., so sídlom Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052, Slovenské elektrárne, a.s., ako prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len ako „PDS“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa 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“).
3. 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 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.
4. 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 alebo medzi PDS a odberateľom (ďalej „medzi PDS a zmluvnými partnermi“).
5. 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PDS a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ 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.
6. 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 $1/366$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. 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 v Sk/mesiac. V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6.

Ak je odberateľ elektriny fakturovaný na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6.

8. 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.

9. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PDS k žiadosti o pripojenie alebo k žiadosti o zvýšenie MRK.
- 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 sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% MRK.
- 3-mesačná rezervovaná kapacita - je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Odberateľ, 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 pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy RK. Nie sú dovolené zmeny typu RK z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.
- Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni vn 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 dohodnutú RK, resp. MRK, PDS uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou strednou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch.
- Prepočet amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom na strednú hodnotu výkonu v kW sa vykonáva pre trojfázové odbery podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (U_{\text{zdr}} = 0.4 \text{ kV}, \cos \varphi = 0,95)$$

- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu a definuje MRK a RK v odbernom mieste. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom

panely 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.

- Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť tarify.
- Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené DS vn pre rok 2008 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená PDS do 31. júla 2007.
- 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 31. júla 2008.
- Ak má odberateľ 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.
- V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto znižovať RK.
- Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK. O zvýšenie RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- 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 (kW) po MRK. O zmenu RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

Odberateľ, 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.

- Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesto pripojené do DS nn pre rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita. Odberateľ, 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.

- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PDS stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. Stanovenie doby platnosti NT môže PDS operatívne meniť systémom hromadného diaľkového ovládania (HDO). PDS zmenu tarifného pásma neoznamuje, ale je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT.
- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 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 žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 20 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.
- Časové signály HDO sú uvedené na internetovej stránke PDS.
- V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov stykačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom od siete v súlade s podmienkami príslušného tarifného produktu.
- 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.

II. Tarify za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napätových úrovní

1. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené do 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 - mesačná platba za odberné miesto (Sk/mesiac)	—	—	—	1000,00
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	151,13	165,01	182,05	199,00
Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh)	407,61			454,11
Tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	175,32			

2. 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 2008 považuje zmluvne dohodnutá RK v roku 2007, resp. RK preukázateľne oznámená PDS do 31. júla 2007. Pre tarifný produkt Adapt vn sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo - z pevnej zložky tarify za distribúciu - mesačná platba za odberné miesto a z pevnej zložky tarify za distribúciu Sk/kW/mesiac.

Pre odberateľa s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné, resp. priamo výhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované zariadenie na blokovanie spotrebičov, sa RK vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokované. PDS o povolení takéhoto režimu rozhoduje na základe požiadavky zmluvného partnera a vydané povolenie platí jeden kalendárny rok.

- PDS je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ deklaroval ako tepelné spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody, spotrebiče pre akumulárné alebo pre priamo výhrevné vykurovanie a má právo požadovať predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.
- Ak odberateľ počas piatich po sebe idúcich mesiacoch v termíne od 1. októbra do 30. apríla nedosiahol podiel spotrebovaného objemu elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov nižší ako 16% z celkového objemu spotrebovanej elektriny, PDS bude vyhodnocovať prekročenie RK v čase, keď sú tepelné spotrebiče neblokované.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

3. tarifný produkt Adapt vn je určený pre:
- odberné miesta pripojené do DS vn,
 - odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom,
 - odber vn pri mimoriadnych situáciách (havária, výpadok produkcie, sanácia prevádzky a pod.)

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

Produkt	Spotreba elektriny	Veľkosť hlavného ističa							nad 3x315A	Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A		VT	NT	
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x315A				
Jednotarif	Mini	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	670,00	2,36		0,42813
	Maxi	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	400,00	800,00	1 200,00	2 400,00	3 300,00	4 000,00	6 700,00	1,14		0,42813
	Bod zlomu v kWh		3 541	7 082	10 623	21 246	29 213	35 410	59 311			
Dvojtarif 8 (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	240,00	460,00	680,00	1 020,00	1 360,00	1 690,00	2 880,00	1,50	0,82	0,42813
	Vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	860,00	1 590,00	2 255,00	3 260,00	4 160,00	4 730,00	8 020,00	0,47	0,40	0,42813
	Bod zlomu v kWh		9 250	16 859	23 499	33 420	41 775	45 356	76 688			
Dvojtarif 20 (NT 20h/deň)		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	700,00	1 030,00	1 480,00	2 600,00	4 170,00	6 750,00	11 460,00	0,68	0,36	0,42813
Verejné osvetlenie	Nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	670,00	1,81		0,42813
	Vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	490,00	960,00	1 430,00	2 850,00	3 950,00	4 740,00	8 000,00	0,67		0,42813
	Bod zlomu v kWh		4 737	9 263	13 789	27 474	38 105	45 684	77 158			
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	18,50 Sk/10W/mesiac alebo 18,50 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 (37%) a VT (63%)												

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn (okrem produktu Nemeraná spotreba) sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa.
- Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta v DS nn pre rok 2008 považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa (rezervovaná kapacita).
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Odberné miesto odberateľa je zaradené do optimálnej spotreby (nízkej alebo vysokej) automaticky podľa prepočítanej ročnej spotreby na základe skutočnej spotreby a podielu odberu elektriny vo VT a NT (dvojtarifné produkty) známej ku dňu 31. júla 2007. Zmluvný partner má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun do nízkej alebo vysokej spotreby raz v roku, pričom platba podľa

variabilnej zložky tarify novej spotreby bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

10. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami PDS a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy PDS novú zmluvu o pripojení, PDS bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalovaného ističa.
11. 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 sústavy považuje amperická hodnota ističa primeraná jeho odberu.
12. Podmienky pre distribučné tarify :

- **Dvojtarif 8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín.
- **Dvojtarif 20** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním.

Podmienkou uplatnenia produktu Dvojtarif 20 pre odberné miesto je 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 ovládaný stýkačom alebo jemu funkciou podobným zariadením ovládaným systémom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“) alebo jemu funkciou podobným prístrojom. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ 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.

Priamo výhrevné elektrické spotrebiče, elektrické spotrebiče s akumuláciou tepla a tepelné čerpadlá sa blokujú v čase platnosti VT.

- **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.
- **Nemeraná spotreba** - je produkt určený pre :

- odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryváče, 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 Sk za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.

- 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 Sk za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

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

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria a vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka.
2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu uvedených v tomto rozhodnutí je
 - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom 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 induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná hodnota účinníka nie je odberateľom dodržaná, zaplatí odberateľ 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 distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - a) straty činnné (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.

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 neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky overenia písomne neoznámia 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.

IV. 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 (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a skutočné namerané prevýšenie MRK v danom mesiaci. 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 (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a skutočné namerané prevýšenie RK v danom mesiaci. Cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

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

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

V prípade nevykompenzovaného transformátora a ak je meranie na sekundárnej strane transformátora sa k nameraným hodnotám indukтивной jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu indukтивной 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 dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak indukтивný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu indukтивного účinníka 0,95, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

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

kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky č.1,

k1 – koeficient podľa tabuľky č.2,
 Cd – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v Sk,
 Cs – odobraná elektrina (MWh) x 2 130,99 Sk/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	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

Napätová úroveň pripojenia	k1
VN	0,85215
NN	0,94723

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

V. Ostatné tarify fakturované PDS

Regulovaný subjekt SE,a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje oikrem taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. Tarifa 293,00 Sk/MWh (SPK₂₀₀₈) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. Tarifa 88,00 Sk/MWh (PNS₂₀₀₈) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Všetky uvedené tarify 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 odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorí odoberajú elektrinu z distribučnej sústavy Slovenských elektrární, a.s., so sídlom Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052, Slovenské elektrárne, a.s. ako prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len ako „PDS“) nízkeho napätia do 1 kV a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny a potrieb členov ich domácností (t.j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny, straty elektriny pri prenose a pri distribúcii, tarifu za systémové služby a tarifu za prevádzkovanie systému. V prípade, že rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), alebo iný všeobecne záväzný právny predpis stanoví ďalšie ceny a tarify, resp. dane, PDS ich uplatní od obdobia stanovenom v rozhodnutí úradu, či všeobecne záväznom právnom predpise.
2. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto – je miesto napojenia domácnosti, alebo inej nehnuteľnosti (záhradka, chata, garáž a pod.) na distribučnú sústavu, ktoré je vybavené určeným meradlom (elektromerom). 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 meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
3. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku PDS (ďalej len „Prevádzkový poriadok“).
4. PDS fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom PDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PDS a dodávateľom elektriny, alebo medzi PDS a odberateľom elektriny (ďalej medzi PDS a zmluvnými partnermi). Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom – alikvotným prepočtom skutočnej spotreby za predchádzajúce porovnateľné obdobie. V prípade, že skutočná spotreba za predchádzajúce obdobie nie

je k dispozícii (napr. nové odberné miesta, zmena odberových pomerov atď.) pre vyúčtovanie sa použije odhad predpokladanej spotreby.

5. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/366$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
6. 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 zmluvným partnerom.
7. V prípade podnikania na odbernom mieste – domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
8. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (MRK) je hodnota výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Pre odberné miesta domácnosti je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
 - Rezervovaná kapacita (RK) je hodnota výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii alebo v rámcovej distribučnej zmluve, na základe ktorej sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t.j. platba za prístup do sústavy pre tarifné produkty s takto stanoveným výpočtom. Rezervovaná kapacita pre domácnosti je totožná s MRK.
 - Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou PDS, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
 - Ak odberné miesto odberateľa elektriny nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
 - Tarifa za distribúciu pozostáva z častí:
 1. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za jedno odberné miesto alebo za amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom podľa príslušného produktu v Sk/mesiac.
 2. Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny v časových pásmach VT a NT v Sk/kWh.
 - V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify podľa počtu dní trvania distribúcie elektriny.

- Tarifný produkt sa priznáva spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu tarifného produktu v odbernom mieste je možné požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny tarifného produktu. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže zmluvný partner požiadať o zmenu tarifného produktu skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Tarifný produkt sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť tarifný produkt za predchádzajúce obdobie nie je možné.
- Zvýšenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PDS stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. Ovládacím prístrojom pre nastavenie doby platnosti NT je prijímač hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“) alebo jemu funkciou podobné zariadenie. Stanovenie doby platnosti NT môže PDS operatívne meniť systémom HDO. PDS zmenu tarifného pásma neoznamuje, ale je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT.
- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 20 je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne.
- Časové signály HDO sú uvedené na internetovej stránke PDS.
- V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov stýkačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom od siete v súlade s podmienkami príslušného tarifného produktu.
- 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.

II. Tarify za regulované položky podľa časti I. bodu 1 pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Produkt	Hlavný istič	Spotreba elektriny (kWh/rok)	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	Variabilná zložka tarify (Sk/kWh)	
				VT	NT
Jednotarif Mini/Maxi	-	Mini	7,00	2,75	
	-	Maxi	121,00	1,69	
	Bod zlomu v kWh ¹	1 291			
Dvojtarif 8 Mini/Maxi (NT 8h/deň)	-	Mini	155,00	2,02	0,90
	-	Maxi	239,00	1,21	0,90
	Bod zlomu v kWh ¹	2 074			
Dvojtarif 20 (NT 20h/deň)	do 3 x 25 A (1x25A) ²	25 000 ³	78,00	1,19	0,90
	do 3 x 35 A ²	30 000 ³	78,00		
	do 3 x 50 A ²	35 000 ³	78,00		
	do 3 x 63 A ²	50 000 ³	99,00		
	nad 3 x 63 A ²	80 000 ³	346,00		
Tepelné čerpadlo (NT 22/deň)			78,00	1,19	0,90
Pozn. 1: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v nízkej a vysokej časti spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v časti vysokej spotreby elektriny. Pri produkte Dvojtarif 8 je bod zlomu vypočítaný pri priemernom podiele ročnej spotreby elektriny medzi NT (40%) a VT (60%).					
Pozn. 2: Hodnota ističa napr. do 3x25 A znamená vrátane ističa danej hodnoty					
Pozn. 3: Pre jednotlivé hodnoty veľkosti hlavného ističa sú stanovené maximálne dovolené hranice ročnej spotreby elektriny v pásme NT pre produkt Dvojtarif 20. Prekročenie tejto hranice spotreby elektriny v NT bude spoplatnené tarifou platnou pre VT.					

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu pre produkty Jednotarif Mini/Maxi a produkty Dvojtarif 8 Mini/Maxi sa určí podľa tabuľky produktov pre každé odberné miesto samostatne.

Pre produkt Dvojtarif 20 sa výška pevnej mesačnej platby stanoví na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov.

2. Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.

3. Podmienky pre distribučné tarify:

- **Jednotarif Mini/Maxi** - produkty sú určené pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody (záhrady, garáže, chaty, byty a rodinné domy).

Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre produkt **Jednotarif Maxi** pevná zložka tarify za distribúciu vo výške 48,00 Sk/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

- **Dvojtarif 8 Mini/Maxi** – produkty s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma 8 hodín.

Tieto produkty sú vhodné pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny z distribučnej sústavy je možné presunúť do časového pásma platnosti NT – ide najmä o odberné miesta s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi. Pri tomto produkte sa odporúča zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti VT.

Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre produkt **Dvojtarif 8 Maxi** pevná zložka tarify za distribúciu vo výške 138,00 Sk/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

- **Dvojtarif 20** – produkt s operatívnyim riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným elektrickým vykurovaním.

Tento produkt je vhodný pre plne elektrifikovanú domácnosť s elektrickými priamo výhrevnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa na varenie a pre ostatné účely používa výhradne elektrina.

Produkt je diferencovaný podľa veľkosti hlavného ističa so stanovením príslušnej hranice maximálnej spotreby elektriny v NT. Ak ročná spotreba elektriny v NT prekročí príslušné pásmo spotreby elektriny v NT uvedenej v tabuľke produktov, zaplatí odberateľ elektriny za každú kWh odobranú nad túto hranicu v sadzbe vo VT. To platí aj v prípade, ak odber netrval celé príslušné zúčtovacie obdobie.

Technickou podmienkou uplatnenia tohto produktu pre odberné miesto je pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO alebo ovládaný jemu funkciou podobným zariadením. Prívody 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 elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať PDS o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu Dvojtarif 8.

Priamo výhrevné spotrebiče sa blokujú v čase platnosti VT.

PDS je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ deklaroval ako tepelné spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody, spotrebiče pre akumulárne alebo pre priamo výhrevné vykurovanie a má právo požadovať predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 27.8.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 3098/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenské elektrárne a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava IČO 35 829 052 pre prevádzkarne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo 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. 3098/URSO/2007/02 zo dňa 28.8.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 3098/URSO/2007/02 zo dňa 28.8.2007 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a vzhľadom na vyššie uvedené skutočnosti lehota na vydanie rozhodnutia podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii neplynula.

Úrad listom č. 3098/URSO/2007/02/3 zo dňa 26.11.2007 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Košice.

Úradu bol dňa 6.12.2007 pod podacím číslom úradu č. 5189/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 3098/URSO/2007/02 zo dňa 17.12.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladne listom pod podacím číslom úradu 5826/2007 zo dňa 28.12.2007.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 Z. z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej 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, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. 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. Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava