

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0041/2009/E

Bratislava, 31.12.2008

Číslo spisu: 2785/2008/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 **RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad, IČO 36 490 270** 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 **RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad, IČO 36 490 270** schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu v prevádzke **Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad**:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny 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 v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **RoTTeL, s.r.o. Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad, IČO 36 490 270** (ďalej len „RoTTeL, s.r.o.“).
2. 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“).

3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom. 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 sústavou, 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 RoTTeL, s.r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný RoTTeL, s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL, s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi RoTTeL, s.r.o. a odberateľom elektriny (ďalej medzi RoTTeL, s.r.o. a zmluvnými partnermi).
5. RoTTeL, s.r.o. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná RoTTeL, s.r.o. 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 RoTTeL, s.r.o. 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 RoTTeL, s.r.o. 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 $1/365$ 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 elektriny v Sk/mesiac, (Eur/mesiac). V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6 tohto článku.
8. Definovanie pojmov
 - 8.1. 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 RoTTeL, s.r.o. 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 RoTTeL, s.r.o. o zníženie MRK a RoTTeL, s.r.o. 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 RoTTeL, s.r.o. považovať túto žiadosť v zmysle bodu 8.14 tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

- 8.2. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) je ročná, 3-mesačná a mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vn je to stredná hodnota štvrťhodinového 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.
- 8.3. 3-mesačná rezervovaná kapacita - je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- 8.4. 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 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. 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 RoTTeL, s.r.o.
- 8.5. Nameraný štvrťhodinový 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 štvrťhodinový výkon prekročí RK, resp. MRK, RoTTeL, s. r. o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- 8.6. MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom. 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.
- 8.7. 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.
- 8.8. V prípade pripojenia nového odberného miesta do miestnej distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť tarify.
- 8.9. Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené do DS vn pre rok 2009 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2008, resp. rezervovaná kapacita uvedená na prílohe č.3 zmluvy na rok 2009.
- 8.10. 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 RoTTeL, s.r.o. do 31. júla 2009.

- 8.11. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre RoTTeL, s.r.o. záväzné oznámenie o výške RK od odberateľa elektriny. V prípade, že odberateľ elektriny hodnotu RK neoznámil, za RK sa bude považovať RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku alebo RK oznámená odberateľom elektriny.
- 8.12. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť RK a/alebo MRK. Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve. O zvýšenie RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 15. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- 8.13. Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesto pripojené do DS nn pre rok 2009 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita. Odberateľ elektriny môže požiadať o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity na tomto odbernom mieste najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny.
- 8.14. 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.
- 8.15. Doba platnosti nízkej tarify (NT) je RoTTeL - om, s.r.o. stanovené časové pásmo najmä s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy.
- 8.16. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- 8.17. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 je RoTTeL - om, s.r.o. 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.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom elektriny podľa napäťových úrovní

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia

	Ročná rezervovaná kapacita	3 - mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny (Sk/kW/mesiac) (Eur/kW/mesiac)	160,35 5,3226	175,38 5,8215	193,80 6,4330
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh) (Eur/MWh)	833,82 27,6778		
Tarifa za distribučné straty (Sk/ MWh) (Eur/MWh)	8,49 0,2818		

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 rezervovanú kapacitu pre rok 2009 považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita v roku 2008.

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

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

Produkt	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
	Od hodnoty	–	3x25A	3x50A	3x100A	3x200A	3x315A			
	Do hodnoty	3x25A	3x50A	3x100A	3x200A	3x315A	3x630A			
								VT	NT	
Jednotarif	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	240,84	572,43	1 284,12	3 447,36	14 342,32	2 8212,84	1,57225		0,02688
Dvojtarif 8 (NT 8 h/deň)	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	278,64	645,84	1 347,84	4 043,52	13 926,61	2 8992,64	1,57225	1,4649	0,02688
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou rozumie vrátane, t.j. napr. istič do 3x50A patrí do pásma ističov 3x25A - 3x50A .										

Produkt	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Eur/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Eur/kWh)
	Od hodnoty	–	3x25A	3x50A	3x100A	3x200A	3x315A			
	Do hodnoty	3x25A	3x50A	3x100A	3x200A	3x315A	3x630A			
								VT	NT	
Jednotarif	Pevná zložka tarify (Eur/mesiac)	7,9944	19,0012	42,6225	114,4314	476,0778	936,4947	0,0522		0,0009
Dvojtarif 8 (NT 8 h/deň)	Pevná zložka tarify (Eur/mesiac)	9,2492	21,4380	44,7401	144,2203	462,2788	962,3793	0,0522	0,0486	0,0009
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou rozumie vrátane, t.j. napr. istič do 3x50A patrí do pásma ističov 3x25A - 3x50A .										

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (Sk/kWh, Eur/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 (Sk/kWh, Eur/kWh) a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky pri odberateľoch elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia

1. Odber jalovej induktívnej 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 induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až $1,00$. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s RoTTeL –om, s.r.o. 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 elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o. 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 elektriny a ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, 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.

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 neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky overenia písomne neoznami alebo výsledky overenia nepreukáže prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny RoTTeL, s.r.o., 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, AI) 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 nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej dodávke jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto rozhodnutia.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu RoTTeL, s.r.o. 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 RoTTeL, s.r.o. 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.

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

Z mesačne 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 strane nižšieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej 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 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	6 kV 10 kV 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	388	449	145
400	682	682	183
630	997	997	230
1000	1 461	1 461	289
1600	2 143	2 143	365
2500	-	3 044	989
4000	-	4 505	1 339
6300	-	6 712	1 918
10000	-	10 044	2 739
16000	-	10 714	4 140
25000	-	15 219	6 088
40000	-	21 915	7 914
63000	-	-	-

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 elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny 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,

k_1 - koeficient podľa tabuľky č.2,

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

- súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny $S_k/\text{kW}/\text{mesiac}$, (Eur/kW/mesiac) a rezervovanej kapacity RK v kW
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v S_k/kWh (Eur/kWh) a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v kWh a tarify za distribučné straty v S_k/kWh (Eur/kWh).
- C_s – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v kWh a ceny 2,90 Sk/kWh (0,0963 Eur/kWh).

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	0,84613
NN	0,94516

4. 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 (0,0199 Eur/kVArh).

Tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od prevádzkovateľa distribučnej sústavy na distribúciu elektriny, do distribučnej sústavy do ktorej je RoTTeL, s.r.o. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Ostatné tarify fakturované RoTTeL, s.r.o.

Regulovaný subjekt RoTTeL, s.r.o. 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.....282,00 Sk/MWh (9,3607 Eur/MWh),
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....82,00 Sk/MWh (2,7219 Eur/MWh).

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.10.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 10465/2008/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad, IČO 36 490 270 (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. 10827/2008/BA zo dňa 7.10.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad vyzval listom č. 10828/2008/BA zo dňa 7.10.2008 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 060/2785/2008-BA/02/PK zo dňa 7.10.2008.

Úrad listom č. 11324/2008/BA zo dňa 15.10.2008 oznámil regulovanému subjektu zmenu tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „tarifa za distribúciu elektriny“), kde sa do tarify za distribúciu elektriny doplnil parameter Y_{2009} na základe novely výnosu č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, ktorý zohľadnil rozdiel ceny elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny v Sk v roku 2008 a v roku 2009.

Úrad listom č. 14470/2008/BA zo dňa 2.12.2008 oznámil regulovanému subjektu schválenie tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému na rok 2009 pre Východoslovenská distribučná, a.s., ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny. Zároveň úrad žiadal doplniť do parametra Y_{2009} aj rozdiel $EONE_{2009}$ oproti $EONE_{2008}$.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 15959/2008/BA zo dňa 17.12.2008 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 15994/2008/BA zo dňa 18.12.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladne listom pod podacím číslom úradu č.16666/2008/BA doručeným dňa 23.12.2008.

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 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. 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. RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava