

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0149/2008/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 **Tatramat, akciová spoločnosť, Hlavná 1416/28, 059 51 Poprad, IČO 00 152 421** 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 Tatramat, akciová spoločnosť, Hlavná 1416/28, 059 51 Poprad, IČO 00 152 421 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:

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 Tatramat, akciová spoločnosť, Hlavná 1416/28, 059 51 Poprad, IČO 00 152 421 (ďalej len Tatramat 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. 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 a 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 a 3-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 pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy RK. Nie sú dovolené zmeny typu RK na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.
- Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni a 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:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (U_{zdr} = 0.4 \text{ kV}, \cos \varphi = 0,95)$$
- 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 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.
- 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 do DS vn pre rok 2008 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená PDS do 31. augusta 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. augusta 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.
- 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 zvýšení RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- 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.

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

	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon
Pevná zložka za distribúciu Sk/kW/mesiac	151,13	161,01
Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny Sk/MWh	407,61	
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. augusta 2007.

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				
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x315A				
									VT	NT		
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	480,00	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	1 560,00	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
Tepelné čerpadlo (NT 22h/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	980,00	1 430,00	2 850,00	3 950,00	4 740,00	8 000,00	0,87		0,42813
	Bod zlomu v kWh		4 737	9 283	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 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.

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

5. 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.

6. 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).

7. 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.

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

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. 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 činné energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:

a) straty činné (kWh) vo výške 3 % u odberov z DS vvn a 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;

III. 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.

IV. Ostatné tarify fakturované TATRAMAT, a.s.

Regulovaný subjekt TATRAMAT, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturuje okrem 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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 20.12.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 5681/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Tatramat, akciová spoločnosť, Hlavná 1416/28, 059 51 Poprad, IČO 00 152 421 (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. 5681/URSO/2007/02 zo dňa 20.12.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 5681/URSO/2007/02 zo dňa 20.12.2007 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 nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

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. Tatramat, akciová spoločnosť, Hlavná 1416/28, 059 51 Poprad
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava