

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0111/2008/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 **Letisko Poprad – Tatry, a. s., Na letisko 100, 058 98 Poprad, IČO 35 912 651** 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 Letisko Poprad – Tatry, a. s., Na letisko 100, 058 98 Poprad, IČO 35 912 651 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 Letisko Poprad – Tatry, a. s., Na letisko 100, 058 98 Poprad, IČO 35 912 651 (ďalej len Letisko Poprad – Tatry, a. s.). 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 sú na sieť nízkeho napätia do 1 kV (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 Letisko Poprad – Tatry, a. s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný Letisko Poprad – Tatry, a. s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi Letisko Poprad – Tatry, a. s. a dodávateľom alebo medzi Letisko Poprad – Tatry, a.s. a odberateľom (ďalej „medzi Letisko Poprad – Tatry, a.s. a zmluvnými partnermi“).

5. Letisko Poprad – Tatry, a. s. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná Letisko Poprad – Tatry, a. s. 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 Letisko Poprad – Tatry, a.s. 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 Letisko Poprad – Tatry, a.s. 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 Letisko Poprad – Tatry, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkováním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy Letisko Poprad – Tatry, a. s. 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 (MRK) a Rezervovaná kapacita (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 paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a RK sa bude považovať nominálna In 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.
- Ak má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre Letisko Poprad – Tatry, a. s. 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 predané 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 Letisko Poprad – Tatry, a. s. 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.
- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 je Letisko Poprad – Tatry, a.s. 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.
- 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 distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napätových úrovní

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

Produkt	Spotreba elektriny	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	–	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	nad			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x160A	VT	NT	
Jednotarifný produkt	Mini	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	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	1,14		0,42813
		Bod zlomu v kWh	3 541	7 082	10 623	21 246	29 213	35 410			
Dvojtarifný produkt (NT 8 h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	240,00	460,00	680,00	1 020,00	1 360,0	1 690,0	1,50	0,82	0,42813
	Vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	860,00	1 590,00	2 225,00	3 260,0	4 160,00	4 730,00	0,47	0,40	0,42813
		Bod zlomu v kWh	9250	16 859	23 499	33 420	41 775	45 356			
Dvojtarifný produkt (NT 20 h/deň)		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	700,00	1 030,00	1 480,00	2 600,00	4 170,00	6 750,00	0,68	0,36	0,42813
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, pri ktorom je náklad na distribúciu rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby. Pri dvojtarifnom produkte NT 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby medzi NT (37%) a VT (63%).											

2. 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 a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa.

3. 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).

4. 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.

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

6. 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 2008. 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.

7. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami Letisko Poprad – Tatry, a. s. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy Letisko Poprad – Tatry, a. s. novú zmluvu o pripojení, Letisko Poprad – Tatry, a. s. bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalovaného ističa.

8. 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 sa blokujú v čase platnosti VT.

III. Ostatné tarify fakturované Letisko Poprad – Tatry, a. s.

Letisko Poprad – Tatry, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

- | | |
|---|---------------|
| 1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny | 293,00 Sk/MWh |
| 2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy | 88,00 Sk/MWh |

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29.11.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 4917/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Letisko Poprad – Tatry, a. s., Na letisko 100, 058 98 Poprad, IČO 35 912 651 (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. 4917/URSO/2007/02 zo dňa 17.12.2007 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. 4917/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. Letisko Poprad – Tatry, a. s., Na letisko 100, 058 98 Poprad
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava