

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. Box 12, 821 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2003/04/E

Bratislava 20.10.2003

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 12 ods. 1 písm. b) zákona č. 276/2001 Zb. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci určenia maximálnej ceny a taríf pre podnikateľa Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., so sídlom Miletičova 5, 824 84 Bratislava takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., so sídlom Miletičova 5, 824 84 Bratislava (ďalej len „podnikateľ“) pre obdobie od 1. januára 2004 do 31. decembra 2004 **určuje:**

1.) Hodnoty ekonomických parametrov a taríf:

- 1.1 Sk ako maximálny povolený výnos PP_{2004}
- 1.2 Sk ako maximálny povolený výnos za prístup k prenosovej sústave a riadenie prenosovej sústavy PT_{2004}
- 1.3 0 Sk pre faktor investícií INV_{2004}
- 1.4 102 095 918 Sk pre korekčný faktor KT_{2004}
- 1.5 0 Sk pre faktor zohľadňujúci neočakávané zmeny nákladov ZT_{2004}
- 1.6 106,93 % pre aritmetický priemer indexov spotrebiteľských cien RPI_{2004}
- 1.7 0 Sk pre faktor cenovej regulácie X
- 1.8 Sk ako plánovaný objem investícií $INVPL_{2004}$
- 1.9 $[6,77 \% + (RPI - 100)]$ pre mieru návratnosti RoR
- 1.10 3,33 % pre odpisovú mieru investícií Depr
- 1.11 105,72 % pre úrokovú sadzbu I_{2004}
- 1.12 3 330 032 208 Sk ako maximálny výnos z platieb za náklady systému TNS_{2004}
- 1.13 3 681 690 000 Sk ako plánované náklady systému VNS_{2004}
- 1.14 351 657 792 Sk pre korekčný faktor KNS_{2004}
- 1.15 9 520 734 145 Sk ako maximálny výnos z platieb za systémové služby, SST_{2004}
z toho 9 270 734 145 Sk pre regulovaný subjekt, ktorý je držiteľom licencie na výrobu elektriny a ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky v roku 2003 bola vyššia ako 5 000 000 MWh

- 1.16 9 554 000 000 Sk ako plánované náklady na zabezpečenie podporných služieb od držiteľov licencie na výrobu elektriny PPS₂₀₀₄
- 1.17 33 265 855 Sk pre korekčný faktor KS₂₀₀₄
- 1.18 tarifu 151 Sk/MWh za náklady systému PNS^{P0}₂₀₀₄ za MWh elektriny odobranej z prenosovej sústavy konečnými odberateľmi, ktorí sú priamo pripojení k prenosovej sústave
- 1.19 tarifu 151 Sk/MWh za náklady systému PNS₂₀₀₄ za MWh elektriny odobranej z prenosovej sústavy konečnými odberateľmi, ktorí sú koncovými odberateľmi zo sústavy držiteľa licencie na rozvod elektriny
- 1.20 tarifu 440 Sk/MWh ako systémový poplatok SPK₂₀₀₄ za MWh elektriny odobranej koncovými odberateľmi zo sústavy držiteľa licencie na rozvod elektriny a prevádzkujúceho distribučnú sústavu, s výnimkou elektriny odobranej koncovými odberateľmi v rámci ostrovej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky, ako aj koncovými odberateľmi priamo pripojenými na prenosovú sústavu
- 1.21 tarifu 1 320 Sk/MWh ako systémový poplatok SPO₂₀₀₄ za MWh elektriny odobranej držiteľom licencie na rozvod elektriny a prevádzkujúcim distribučnú sústavu v prípade plného alebo čiastočného napojenia pôvodnej ostrovej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky nad rámec diagramu schváleného v dennej príprave prevádzky elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.

2.) Hodnoty maximálneho povoleného výnosu za jednotlivé druhy systémových služieb

- 2.1 682 483 200 Sk ako maximálny povolený výnos za primárnu reguláciu frekvencie a výkonu
- 2.2 3 987 296 000 Sk ako maximálny povolený výnos za sekundárnu reguláciu frekvencie a výkonu
- 2.3 1 961 765 600 Sk ako maximálny povolený výnos za terciárnu reguláciu výkonu
- 2.4 158 415 800 Sk ako maximálny povolený výnos za rýchlo štartujúce zálohy
- 2.5 2 230 773 550 Sk ako maximálny povolený výnos za dispečerskú zálohu
- 2.6 400 000 000 Sk ako maximálny povolený výnos za reguláciu U a Q
- 2.7 100 000 000 Sk ako maximálny povolený výnos za štart po rozpade prenosovej sústavy

3.) Tarify za poskytovanie jednotlivých druhov podporných služieb

- 3.1 tarifa 1 948 Sk/MW/h za primárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu ± 40 MW)
- 3.2 tarifu 1 751 Sk/MW/h za sekundárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu 260 MW)
- 3.3 tarifu 1 120 Sk/MW/h za terciárnu reguláciu výkonu (v rozsahu ± 100 MW)

- 4.) Hodnoty poplatkov za prístup k prenosovej sústave a jej riadenie pre nasledovných odberateľov elektriny z prenosovej sústavy takto:

Odberateľ	Poplatok za prístup k prenosovej sústave a jej riadenie [v Sk/mesiac]	Poplatok za prístup k prenosovej sústave a jej riadenie [v Sk/rok]
Západoslovenská energetika, a.s. Čulenova 6, 816 47 Bratislava	66 797 364	801 568 363
Stredoslovenská energetika, a.s. Ulica Republika 5, 010 47 Žilina	57 693 556	692 322 674
Východoslovenská energetika, a.s. Mlynská 31, 042 91 Košice	44 498 772	533 985 961
Duslo, a.s. 927 03 Šaľa	2 522 680	30 272 041
OFZ, a.s. 027 53 Itebné	9 365 190	112 382 285
U.S.Steel Košice, s.r.o. Vstupný areál VSŽ, 044 54 Košice	7 102 181	85 226 173
Slovenské elektrárne, a.s., (Atómové elektrárne Bohunice, o.z., Jaslovské Bohunice – pre odber A1, vlastná spotreba)	458 523	5 502 275
* Slovenské elektrárne, a.s. Hraničná 12, 828 36 Bratislava – za obchodné využívanie PS	42 074 466	504 893 596

** Poznámka: vrátane poplatku za prístup k prenosovej sústave Slovalca, a.s.,
Priemyselná 14, 965 48 Žiar nad Hronom*

- 5.) Hodnoty poplatkov za prístup k prenosovej sústave a jej riadenie pre ostatných užívateľov, s výnimkou odberateľov uvedených v bode 4 takto:

Zložky poplatku	Jednotka	Hodnota
Za rezervovaný výkon	Sk/MW	487 201
Za prenesenú elektrinu	Sk/MWh	79,35

- 6.) Poplatky za prístup k prenosovej sústave a riadenie prenosovej sústavy, uvedené v bodoch 4 a 5 podnikateľ účtuje na základe odberateľom rezervovaného výkonu na transformátoroch z prenosovej sústavy a odberu elektriny z prenosovej sústavy. Odber elektriny z prenosovej sústavy pre účely vlastnej spotreby elektriny držiteľmi licencie na výrobu, vrátane odberu elektriny pre účely čerpania prečerpávacích vodných elektrární sa týmito poplatkami nezaťažuje.
- 7.) Hodnotu 19,52 Sk/MWh ako poplatok za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou

- 8.) Poplatok za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou ako aj pri odbere elektriny z prenosovej sústavy, vrátane odberu elektriny držiteľom licencie na výrobu pre účely vlastnej spotreby a pre účely prečerpávacích vodných elektrární, sa účtuje odberateľom za MWh prenesenej alebo odobratej elektriny.

Všetky uvedené hodnoty poplatkov a taríf sú bez DPH.

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. januára 2004.

Ing. Ján Matuský
predseda

Poznámka: Údaje v bodoch 1.1, 1.2 a 1.8 sú predmetom obchodného tajomstva.