

687**ROZHODNUTIE
predsedu Národnej rady Slovenskej republiky**

z 12. decembra 2002

o vyhlásení nových volieb do orgánov samosprávy obcí

Na vykonanie nových volieb do orgánov samosprávy obcí

1. vyhlasujem

podľa § 48 ods. 1 písm. a) a c) zákona Slovenskej národnej rady č. 346/1990 Zb. o voľbách do orgánov samosprávy obcí v znení neskorších predpisov nové voľby do orgánov samosprávy v obciach Slovenskej republiky uvedených v prílohe č. 1 k tomuto rozhodnutiu;

2. určujem

- a) podľa § 26 ods. 1 zákona Slovenskej národnej rady č. 346/1990 Zb. deň konania nových volieb uvedených v bode 1 tohto rozhodnutia **na sobotu 5. apríla 2003,**
- b) podľa § 48 ods. 5 lehoty na nové voľby uvedené v prílohe č. 2 k tomuto rozhodnutiu.

Pavol Hrušovský v. r.

**Príloha č. 1
k rozhodnutiu predsedu
Národnej rady Slovenskej republiky
č. 687/2002 Z. z.**

**ZOZNAM OBCÍ,
v ktorých sa majú konať nové voľby do orgánov samosprávy obcí 5. apríla 2003**

Obec	Volí sa		Okres	Kraj
Sasinkovo	starosta		Hlohovec	Trnavský kraj
Nevidzany Rudnianska Lehota	starosta	poslanci	Prievidza	Trenčiansky kraj
Horná Lehota Pokryváč	starosta	poslanec	Dolný Kubín	Žilinský kraj
Dolný Kalník Príbovce	starosta	poslanci	Martin	
Borcová	starosta		Turčianske Teplice	
Štefanov nad Oravou	starosta		Tvrdošín	
Stará Halič	starosta		Lučenec	
Vyšný Slavkov		poslanec	Levoča	Prešovský kraj
Suchá Dolina		poslanci	Prešov	
Bystrá	starosta		Stropkov	
Príkra	starosta	poslanci	Svidník	
Šarbov	starosta	poslanci		
Košice-mestská časť Lorinčík		poslanec	Košice II	Košický kraj
Budimír	starosta		Košice-okolie	
Stretovka	starosta		Michalovce	
Závadka	starosta			

**Príloha č. 2
k rozhodnutiu predsedu
Národnej rady Slovenskej republiky
č. 687/2002 Z. z.**

**LEHOTY
na nové volby do orgánov samosprávy obcí 5. apríla 2003**

Lehota	§ - ods.	Úloha	Zabezpečí	Termín
85 dní	16 - 9	Zverejnenie počtu obyvateľov obce ku dňu vyhlásenia volieb	obec	10. 1. 2003
65 dní	9 - 3	Určenie a zverejnenie volebných obvodov a počtu poslancov, ktorý sa má v nich zvoliť pri voľbách do obecného zastupiteľstva	obecné zastupiteľstvo	30. 1. 2003
55 dní	16 - 2 21 - 1, 2	Podanie kandidátnych listín	politické strany a nezávislí kandidáti	9. 2. 2003
55 dní	14 - 1	Delegovanie jedného člena a jedného náhradníka do miestnej volebnej komisie pri voľbách do obecného zastupiteľstva	politické strany	9. 2. 2003
50 dní	14 - 3	Uskutočnenie prvého zasadania miestnej volebnej komisie	miestna volebná komisia	14. 2. 2003
45 dní	17 - 2 22 - 2	Zaregistrovanie kandidátov na poslancov obecného zastupiteľstva a na starostu obce	miestna volebná komisia	19. 2. 2003
40 dní	10 - 2	Utvorenie volebných okrskov a určenie volebných miestností	starosta obce	24. 2. 2003
35 dní	18 a 23	Uverejnenie zoznamu zaregistrovaných kandidátov	miestna volebná komisia	1. 3. 2003
30 dní	13 - 3	Uskutočnenie prvého zasadania okresnej volebnej komisie	okresná volebná komisia	6. 3. 2003
25 dní	27	Informovanie voličov o zápise do zoznamu voličov a o čase a mieste konania volieb	obec	11. 3. 2003
20 dní	15 - 1	Delegovanie jedného člena a jedného náhradníka do okrskovej volebnej komisie pri voľbách do obecného zastupiteľstva	politické strany	16. 3. 2003
17 dní	30 - 1	Začiatok volebnej kampane	politické strany a nezávislí kandidáti	19. 3. 2003
15 dní	15 - 3	Uskutočnenie prvého zasadania okrskovej volebnej komisie	okrsková volebná komisia	21. 3. 2003
48 hodín	30 - 3	Ukončenie volebnej kampane	politické strany a nezávislí kandidáti	3. 4. 2003
	26 - 1	Volebný deň	okrsková volebná komisia	5. 4. 2003

688

ROZHODNUTIE

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 26. novembra 2002

**o rozsahu regulácie cien za predaj elektriny
a podporných služieb držiteľmi licencie na výrobu elektriny**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 12 ods. 3 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“) ustanovuje:

Článok 1

Na účely tohto rozhodnutia sa rozumie

- a) regulovaným odberateľom koncový odberateľ s výnimkou oprávneného odberateľa,¹⁾ ktorý má uzatvorenú zmluvu o prenose elektriny alebo o distribúcii elektriny,²⁾
- b) jednotkou elektriny 1 MWh elektriny,
- c) podpornými službami služby poskytované držiteľom licencie na výrobu elektriny operátorovi elektrizačnej sústavy v rozsahu stanovenom v Kódexe prenosovej sústavy,
- d) systémovými službami služby poskytované držiteľom licencie na rozvod elektriny a ktorí prevádzkujú prenosovú sústavu pre užívateľov prenosovej sústavy v rozsahu stanovenom v Kódexe prenosovej sústavy,
- e) prenosom elektriny preprava elektriny prenosovou sústavou, ktorú prevádzkuje regulovaný subjekt, vrátane prenosov elektriny spojených s dovozom a vývozom elektriny do elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a z nej, ako aj umožnenie prístupu k prenosovej sústave a riadenie prenosovej sústavy,
- f) prenosovou sústavou systém navzájom prepojených vedení a elektrických zariadení 220 kV a vyšších napätí a vybraných zariadení 110 kV napätia, ktorý slúži na zabezpečenie prenosu elektriny na celom území Slovenskej republiky, vrátane systémov meracej, ochrannej, riadiacej, zabezpečovacej, informačnej a telekomunikačnej techniky s výnimkou priamych vedení vlastnených odberateľom,
- g) distribúciou elektriny preprava elektriny distribučnou sústavou,
- h) distribučnou sústavou systém navzájom prepojených vedení a elektrických zariadení 110 kV a nižších napätí, ktorý slúži na zabezpečenie distribúcie elektriny na vymedzenom území, vrátane systémov meracej, ochrannej, riadiacej, zabezpečovacej, in-

- formačnej a telekomunikačnej techniky s výnimkou priamych vedení vlastnených odberateľom,
- i) regulačným rokom obdobie začínajúce sa 1. januára a končiacie sa 31. decembra kalendárneho roka,
 - j) rokom t regulačný rok, na ktorý sa určuje maximálna cena,
 - k) rokom t - 1 regulačný rok predchádzajúci roku t,
 - l) návrhom cien návrh maximálnej ceny a taríf za vykonávanie regulovanej činnosti uvedenej v článku 2.

Článok 2

- (1) Regulácii cien podľa tohto rozhodnutia podliehajú ceny za
- a) predaj elektriny držiteľom licencie na výrobu elektriny držiteľovi licencie na rozvod elektriny, ktorý prevádzkuje distribučnú sústavu na účel dodávky elektriny regulovaným odberateľom, ako aj na účel pokrytia strát elektriny pri rozvode elektriny a vlastnej spotreby elektriny týchto držiteľov licencie,
 - b) predaj elektriny držiteľom licencie na výrobu elektriny koncovému odberateľovi pripojenému na prenosovú sústavu, ak tento odberateľ nemá uzatvorenú dlhodobú zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o prenose elektriny,
 - c) predaj elektriny držiteľom licencie na výrobu elektriny držiteľovi licencie na rozvod elektriny, ktorý prevádzkuje prenosovú sústavu na účel pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny, ako aj na účel pokrytia vlastnej spotreby elektriny tohto držiteľa licencie,
 - d) predaj podporných služieb držiteľom licencie na výrobu elektriny.

(2) Regulácia cien podľa tohto rozhodnutia sa vzťahuje na držiteľa licencie na výrobu elektriny, ktorý vykonáva činnosť uvedenú v odseku 1 a ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky v roku t - 1 bola vyššia ako 5 000 000 MWh (ďalej len „regulovaný subjekt“).

(3) Držiteľ licencie na výrobu elektriny, ktorý nespĺňa podmienky uvedené v odseku 2, nepodlieha regulácii cien, ak úrad nerozhodne inak.

¹⁾ § 1 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 548/2002 Z. z., ktorou sa ustanovuje najmenší objem ročnej spotreby elektriny a plynu pre oprávnených odberateľov a najvyšší prípustný podiel elektriny vyrobenej v zahraničí na ročnej spotrebe oprávneného odberateľa.

²⁾ § 1 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 549/2002 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o pravidlách rozvodu elektriny pre oprávnených odberateľov.

Článok 3

(1) Tento článok upravuje spôsob regulácie cien za predaj elektriny podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c).

(2) Regulovaný subjekt navrhne ceny na rok t tak, aby skutočne dosiahnutý priemerný výnos z predaja elektriny podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c) v roku t na jednotku elektriny neprekročil maximálnu cenu na rok t vypočítanú podľa odseku 3.

(3) Maximálna cena za predaj elektriny podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c) PSE_t v Sk na jednotku elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PSE_t = PSE_{t-1} \times \left(w_t \times \frac{RPI_t}{100} + w_2 \times VKI_t + w_3 \times NPI_t \right) - KE_t \times s,$$

pričom

PSE_{t-1} - maximálna cena za predaj elektriny podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c) v Sk na jednotku elektriny v roku $t-1$,

w_i - podiely vyjadrujúce váhy indexov v maximálnej cene, pričom $w_1 + w_2 + w_3 = 1$,

RPI_t - aritmetický priemer indexov spotrebiteľských cien, ktorým je položka „indexy spotrebiteľských cien oproti rovnakému obdobiu minulého roku, spotrebiteľské ceny úhrnom“, publikovaný Štatistickým úradom Slovenskej republiky v období od októbra v roku $t-2$ až do septembra v roku $t-1$,

VKI_t - index vyjadrujúci zmenu výmenného kurzu slovenskej koruny voči EUR vypočítaný ako

$$VKI_t = \frac{VK_{Sept(t-1)}}{VK_{Okt(t-2)}},$$

pričom

$VK_{Sept(t-1)}$ - výmenný kurz v SKK za 1 EUR, priemer za mesiac september roku $t-1$, publikovaný Národnou bankou Slovenska,

$VK_{Okt(t-2)}$ - výmenný kurz v SKK za 1 EUR, priemer za mesiac október roku $t-2$, publikovaný Národnou bankou Slovenska,

NPI_t - aritmetický priemer indexov vyjadrujúcich zmenu cien paliva, ktorým je položka „indexy cien vo výrobnej sfére oproti rovnakému obdobiu minulého roka, produkty banskej a povrchovej ťažby“, publikovaný Štatistickým úradom Slovenskej republiky v období od októbra v roku $t-2$ až do septembra v roku $t-1$,

KE_t - korekčný faktor v Sk na jednotku elektriny v roku t , ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KE_t = \left[\frac{TRE_{t-1} - PSE_{t-1} \times QSE_{t-1}}{QSE_t} \right] \times \left(1 + \frac{I_t}{100} \right),$$

pričom

TRE_{t-1} - celkové výnosy v Sk v roku $t-1$ z predaja elektriny podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c),

PSE_{t-1} - maximálna cena za predaj elektriny

podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c) v Sk na jednotku elektriny v roku $t-1$,

QSE_{t-1} - celkový objem elektriny predanej podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c) v jednotkách elektriny v roku $t-1$,

QSE_t - celkový plánovaný objem elektriny predanej podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b) a c) v jednotkách elektriny v roku t ,

I_t - úroková sadzba: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku $t-1$ a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

s - koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými a povolenými príjmami regulovaného subjektu z predaja elektriny podľa článku 2 ods. 1 písm. a), b), a c) medzi regulovaný subjekt a jeho odberateľov.

(4) Regulovaný subjekt zároveň účtuje držiteľovi licencie na rozvod elektriny prevádzkujúcemu prenosovú sústavu poplatky za náklady systému, pričom maximálny povolený výnos VNS_t z týchto poplatkov v Sk v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$VNS_t = NSPL_t - KS_t,$$

pričom

$NSPL_t$ - plánované náklady systému v Sk v roku t povolené úradom,

KS_t - korekčný faktor v Sk v roku t , ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KS_t = \left[TNS_{t-1} - NSSK_{t-1} \right] \times \left(1 + \frac{I_t}{100} \right),$$

pričom

TNS_{t-1} - celkový skutočný výnos z poplatkov za náklady systému uhradený regulovanému subjektu držiteľom licencie na rozvod elektriny prevádzkujúcim prenosovú sústavu v Sk v roku $t-1$,

$NSSK_{t-1}$ - celkové skutočné náklady systému regulovaného subjektu v Sk v roku $t-1$,

hodnota I_t v prípade, ak

1. $[TNS_{t-1} - NSSK_{t-1}] > 0$, je rovné úrokovej sadzbe: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku $t-1$ + 5 % a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

2. $[TNS_{t-1} - NSSK_{t-1}] < 0$, je rovné úrokovej sadzbe: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku $t-1$ a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov.

Článok 4

(1) Tento článok upravuje spôsob regulácie cien za predaj podporných služieb držiteľom licencie na výrobu elektriny pre držiteľa licencie na rozvod elektriny prevádzkujúceho prenosovú sústavu na základe zmluvy o poskytovaní podporných služieb.

(2) Regulovaný subjekt účtuje držiteľovi licencie na rozvod elektriny prevádzkujúcemu prenosovú sústavu cenu za predaj podporných služieb, pričom maximálny povolený výnos PPS_t , ktorý regulovaný subjekt dosiahne za predaj podporných služieb, v Sk v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PPS_t = \sum_{j=1}^k NPS_t^j - KP_t,$$

pričom

- NSP_t^j - povolené náklady regulovaného subjektu spojené s poskytovaním j-teho typu podporných služieb povolené úradom v Sk v roku t,
- k - počet typov podporných služieb, na ktorých predaj má regulovaný subjekt uzatvorenú v roku t zmluvu na poskytovanie podporných služieb s držiteľom licencie na rozvod prevádzkujúcim prenosovú sústavu,
- KP_t - korekčný faktor v Sk v roku t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KP_t = \left[TPS_{t-1} - PPS_{t-1} + PNPS_{t-1} \right] \times \left(1 + \frac{I_t}{100} \right),$$

pričom

- TPS_{t-1} - celkový skutočný výnos v Sk v roku t - 1 z predaja podporných služieb,
- PPS_{t-1} - maximálny povolený výnos z predaja podporných služieb v Sk v roku t - 1,
- $PNPS_{t-1}$ - penále, pokuty a iné poplatky, ktoré regulovaný subjekt uhradil za neposkytnutie podporných služieb v rozsahu dohodnutom v zmluvách o poskytovaní podporných služieb alebo určenom v Kódexe prenosovej sústavy v Sk v roku t - 1,
- I_t - úroková sadzba: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku t - 1 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov.

Článok 5

(1) Návrh cien na rok t sa predkladá najmenej tri mesiace pred koncom roka t - 1.

(2) Úrad schváli alebo neschváli návrh cien do 30 dní od jeho doručenia. Úrad návrh cien neschváli, ak výpočty obsahujú matematické chyby alebo ak navrhované ceny sú v rozpore s týmto rozhodnutím.

(3) V prípade, že úrad návrh cien neschváli z dôvod uvedených v odseku 2, vyzve regulovaný subjekt, aby predložil nový návrh cien. Ak do konca roka t - 1 úrad neschváli návrh cien na rok t, regulovaný subjekt

bude účtovať v roku t ceny platné v roku t - 1 násobené $(RPI_{t/100})$. Ak úrad neschváli nový návrh cien do konca tretieho mesiaca roku t, úrad určí do konca piateho mesiaca roku t maximálnu cenu na rok t a tarify na základe spôsobu výpočtu maximálnej ceny a taríf podľa článkov 3 a 4 tohto rozhodnutia. Takto určená maximálna cena a tarify budú účinné od prvého dňa siedmeho mesiaca roku t.

(4) Regulovaný subjekt môže predložiť návrh na zmenu cien počas regulačného roka, ak nastanú najmä tieto skutočnosti:

- výrazná zmena objemu predaja alebo výroby elektriny oproti plánovaným objemom,
- zmeny daňového systému,
- živelné udalosti.

(5) Maximálne ceny a tarify schválené alebo určené úradom podľa článkov 3 a 4 úrad určí rozhodnutím, ktoré doručí regulovanému subjektu najneskôr 14 dní pred nadobudnutím jeho účinnosti.

(6) Držiteľ licencie na výrobu elektriny zároveň oznámi úradu a držiteľovi licencie na rozvod elektriny, na ktorého sústavu je napojený, tieto údaje:

- objem elektriny vyrobený držiteľom licencie na výrobu elektriny vo vlastnom zariadení a dodaný priamo odberateľom bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy,
- objem elektriny spotrebovaný držiteľom licencie na výrobu elektriny bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy s výnimkou elektriny, ktorá sa spotrebuje priamo pri výrobe elektriny alebo tepla, alebo pri čerpaní prečerpávacích vodných elektrární,

a to najneskôr tri mesiace pred koncom roka t - 1 pre príslušné plánované objemy v roku t a do desiateho dňa každého mesiaca v roku t pre príslušné skutočné objemy v predchádzajúcom mesiaci roku t.

(7) Do 31. marca roku t + 1 regulovaný subjekt predloží úradu doklady o skutočne vynaložených nákladoch systému, ako aj o skutočných výnosoch z poplatkov za náklady systému v roku t podľa článku 3 ods. 4, ako aj doklady o skutočných výnosoch z predaja podporných služieb v roku t podľa článku 4.

(8) Držiteľ licencie na rozvod elektriny prevádzkujúci distribučnú sústavu oznámi úradu a regulovanému subjektu objem elektriny, ktorý plánuje nakúpiť na účel dodávky elektriny regulovaným odberateľom, ako aj na účel pokrytia vlastnej spotreby a strát elektriny pri distribúcii elektriny, a to do 31. augusta v roku t - 1 pre každý nasledovný rok t.

Článok 6

Toto rozhodnutie bude účinné od 1. januára 2003 do 31. decembra 2006 s výnimkou článku 3 ods. 1, 2 a 3, ktorý bude účinný od 1. januára 2004 do 31. decembra 2006.

689

O Z N Á M E N I E
Ministerstva financií Slovenskej republiky

Ministerstvo financií Slovenskej republiky vydalo podľa § 38 ods. 2 zákona Slovenskej národnej rady č. 511/1992 Zb. o správe daní a poplatkov a o zmenách v sústave územných finančných orgánov v znení zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 253/1993 Z. z., zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 58/1995 Z. z. a zákona č. 493/2001 Z. z.

opatrenie z 3. decembra 2002 č. 20980/2002-74, ktorým sa ustanovujú vzory daňových priznaní k dani z dedičstva, dani z darovania a dani z prevodu a prechodu nehnuteľností.

Opatrenie ustanovuje vzor priznania

- k dani z dedičstva pre fyzické osoby,
- k dani z dedičstva pre právnické osoby,
- k dani z darovania pre fyzické osoby,
- k dani z darovania pre právnické osoby,
- k dani z prevodu a prechodu nehnuteľností pre fyzické osoby,
- k dani z prevodu a prechodu nehnuteľností pre právnické osoby.

Súčasne sa zrušuje opatrenie z 25. marca 2002 č. 5168/2002-74 (oznámenie č. 187/2002 Z. z.).

Opatrenie nadobúda účinnosť 1. januára 2003.

Opatrenie je uverejnené vo Finančnom spravodajcovi č. 16/2002 a možno doň nazrieť na Ministerstve financií Slovenskej republiky.