

**VÝNOS**  
**Úradu pre reguláciu sieťových odvetví**

z 29. marca 2011

**č. 7/2011,**

**ktorým sa mení a dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví  
z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení  
neskorších predpisov**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 12 ods. 9, 10 a 13 a § 14 ods. 3 písm. c) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a § 18 ods. 2, § 19 ods. 2 písm. c), d) a j) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov ustanovuje:

**Čl. I**

Výnos 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.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.) sa mení a dopĺňa takto:

1. Za § 6c sa vkladá § 6d, ktorý vrátane nadpisu znie:

„§ 6d  
Prechodné ustanovenie k úpravám  
účinným od 1. júla 2011

Podľa ustanovení účinných od 1. júla 2011 sa prvýkrát postupuje v konaniach o cenovej regulácii pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorých zariadenie na výrobu elektriny bolo uvedené do prevádzky od 1. júla 2011.“

2. V prílohe č. 1 časti A odsek 4 sa slová „podľa časti B ods. 1 alebo 4“ nahrádzajú slovami „podľa odseku 8 až 11, podľa časti B ods. 1 a 4 a časti E ods. 1 a 2“.

3. V prílohe č. 1 časti A odsek 5 znie:

„(5) Cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pri elektrine vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup>  $CEPSD_t^{i,j}$  na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny sa pre výrobcu elektriny, ktorý mal na rok t-1 úradom určenú alebo schválenú cenu, vypočíta podľa vzorca

$$CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_{t-1}^{i,j} * \left(1 + \frac{JPI_t - X}{100}\right),$$

ak  $JPI_t - X \leq 0$  ,  $CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_{t-1}^{i,j}$  ,

pričom

- CEPSD<sup>i,j</sup><sub>t-1</sub> úradom určená alebo schválená cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pri elektrine vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> na rok t-1 v eurách na jednotku množstva elektriny; ak pre rok t-1 nebola úradom pre výrobcu elektriny schválená alebo určená cena elektriny pre stanovenie doplatku,<sup>21)</sup> použije sa cena elektriny pre stanovenie doplatku,<sup>21)</sup> na ktorú by mal výrobca elektriny v roku t-1 právo,
- JPI<sub>t</sub> - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1, zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky,
- X - faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 3.“.

4. V prílohe č. 1 časti A odsek 8 znie:

„(8) Pri zariadeniach výrobcu elektriny,<sup>22)</sup> ktoré boli uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010, sa prvýkrát cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> určí podľa odsekov 9 až 11.“.

5. V prílohe č. 1 sa časť A dopĺňa odsekmi 9 až 19, ktoré znejú:

„(9) Cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> sa pre zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> rekonštruované alebo modernizované<sup>24)</sup> pred 1. januárom 2010 alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010 určuje ako súčin ceny elektriny rovnocennej technológie zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> podľa odsekov 10 a 11 a koeficientu podľa tabuľky

Rok uvedenia do prevádzky alebo rok ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie zariadenia výrobcu elektriny	2009	2008	2007	2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998	1997	1996
Koeficient	1,000	1,000	0,9789	0,9744	0,9579	0,9466	0,9195	0,8984	0,8704	0,8456	0,8187	0,7850	0,7731	0,7319

(10) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie pre zariadenie výrobcu elektriny rekonštruované alebo modernizované<sup>24)</sup> pred 1. januárom 2010 alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010 alebo pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky v roku 2010 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

- a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny
- 1. do 1 MW vrátane 109,08 eura/MWh,
  - 2. od 1 MW do 5 MW vrátane 97,98 eura/MWh,
  - 3. nad 5 MW 61,72 eura/MWh,
- b) zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny
- 1. do 100 kW vrátane 430,72 eura/MWh,
  - 2. nad 100 kW 425,12 eura/MWh,
- c) z veternej energie 80,91 eura/MWh,
- d) z geotermálnej energie 195,84 eura/MWh,
- e) zo spaľovania
- 1. cielene pestovanej biomasy 113,10 eura/MWh,
  - 2. odpadnej biomasy ostatnej 125,98 eura/MWh,

f) zo spoluspaľovania biomasy alebo odpadov s fosílnymi palivami	126,14 eura/MWh,
g) zo spaľovania	
1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd	96,36 eura/MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	148,72 eura/MWh,
3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW	131,45 eura/MWh,
4. termochemickým splyňovaním v splyňovacom generátore	159,85 eura/MWh.

(11) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou pre zariadenie výrobcu elektriny rekonštruované alebo modernizované<sup>24)</sup> pred 1. januárom 2010 alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010 alebo pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky v roku 2010 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	81,87 eura/MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	75,59 eura/MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	85,89 eura/MWh,
2. vykurovací olej	85,89 eura/MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	73,94 eura/MWh,
4. z katalyticky spracovaného odpadu	149,00 eura/MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
1. zemný plyn	83,65 eura/MWh,
2. vykurovací olej	83,65 eura/MWh,
3. hnedé uhlie	88,72 eura/MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane	82,15 eura/MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	78,87 eura/MWh,
6. komunálny odpad	80,00 eura/MWh,
e) v Rankinovom organickom cykle	123,24 eura/MWh.

(12) Súčasťou návrhu ceny pre nové zariadenie výrobcu elektriny je

- osvedčenie podľa osobitného predpisu,<sup>24a)</sup> doklad preukazujúci dátum začatia stavebného konania, právoplatné stavebné povolenie a doklad o povolení užívania zariadenia výrobcu elektriny podľa osobitného predpisu,<sup>24b)</sup>
- doklad o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k distribučnej sústave vrátane dátumu pripojenia k distribučnej sústave, vydaným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené.

(13) S návrhom ceny výrobcu elektriny, ktorého zariadenie výrobcu elektriny bolo rekonštruované alebo modernizované<sup>24)</sup> sa predkladajú aj doklady preukazujúce náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa osobitného predpisu.<sup>24c)</sup>

(14) S návrhom ceny výrobcu elektriny využívajúceho ako zdroj výroby elektriny slnečnú energiu, ktoré zariadenie je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom evidovanej v katastri nehnuteľnosti,<sup>24d)</sup> sa

predkladá list vlastníctva preukazujúci evidenciu budovy, na ktorej je umiestnené zariadenie výrobcu elektriny, v katastri nehnuteľností.

(15) Cena elektriny podľa časti B ods. 1 a 4 a časti E ods. 1 a 2 uplatnená pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie<sup>24)</sup> okrem zariadenia výrobcu elektriny využívajúce ako zdroj vodnú energiu s celkovým inštalovaným výkonom do 2 MW vrátane sa znižuje v závislosti od rozsahu investičných nákladov na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v porovnaní s investičnými nákladmi na obstaranie novej porovnateľnej celej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny takto:

- a) rozsah investičných nákladov do 50 % vrátane, o 100 %,
- b) rozsah investičných nákladov viac ako 50 % do 70 % vrátane, o 20 %,
- c) rozsah investičných nákladov od 70 % do 90 % vrátane, o 10 %,
- d) rozsah investičných nákladov od 90 % do 95 % vrátane, o 5 %,
- e) rozsah investičných nákladov viac ako 95 %, o 0 %.

(16) Cena elektriny podľa časti B ods. 1 a 4 a časti E ods. 1 a 2 uplatnená pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie<sup>24)</sup> využívajúce ako zdroj vodnú energiu s celkovým inštalovaným výkonom do 2 MW vrátane sa znižuje v závislosti od rozsahu investičných nákladov na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v porovnaní s investičnými nákladmi na obstaranie novej porovnateľnej celej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny takto:

- a) rozsah investičných nákladov do 20 % vrátane, o 100 %,
- b) rozsah investičných nákladov od 20 % do 40 % vrátane, o 35 %,
- c) rozsah investičných nákladov od 40 % do 50 % vrátane, o 30 %,
- d) rozsah investičných nákladov od 50 % do 70 % vrátane, o 20 %,
- e) rozsah investičných nákladov od 70 % do 90 % vrátane, o 10 %,
- f) rozsah investičných nákladov od 90 % do 95 % vrátane, o 5 %,
- g) rozsah investičných nákladov viac ako 95 %, o 0 %.

(17) Ak pri výstavbe zariadenia na výrobu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu, cena elektriny sa zníži podľa osobitného predpisu.<sup>24e)</sup>

(18) Ceny elektriny zohľadňujú mieru návratnosti investície najmenej 12 rokov, oprávnené náklady a sú ustanovené v súlade s osobitným predpisom<sup>24f)</sup> a na základe metodiky výpočtu, ktorá zohľadňuje

- a) priemerný inštalovaný výkon technológie výroby elektriny podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- b) množstvo vyrobenej elektriny vyplývajúce z priemerného inštalovaného výkonu podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- c) investičné náklady so započítaním vlastného kapitálu a cudzieho kapitálu,
- d) predpokladané úroky z úveru z 50 % hodnoty investície so splatnosťou úveru 10 rokov,
- e) primeraný zisk výrobcu elektriny,
- f) odpisy výrobcu elektriny,
- g) osobné náklady, prevádzkové náklady a režijné náklady výrobcu elektriny.

(19) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v členení podľa jednotlivých technológií výroby elektriny

a spôsob výpočtu koeficientu  $Kzn_t^i$  zohľadňujúci vývoj ceny primárneho paliva, sa uverejňujú na internetovej stránke úradu spolu s metodikou ich určenia.“.

Poznámky pod čiarou k odkazom 24a až 24f znejú:

- <sup>24a)</sup> § 11 zákona č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.  
<sup>24b)</sup> § 66 a § 82 až 84 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.  
<sup>24c)</sup> § 7 ods. 2 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 490/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o podpore obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnej kombinovanej výroby a biometánu.  
<sup>24d)</sup> § 1 zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 162/1995 Z. z. o katastri nehnuteľností a o zápise vlastníckych a iných práv k nehnuteľnostiam (Katastrálny zákon) v znení neskorších predpisov.  
<sup>24e)</sup> § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z.  
<sup>24f)</sup> § 6 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z.“.

6. V prílohe č. 1 časti B odsek 1 znie:

„(1) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2011 do 30. júna 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

- |   |                  |
|---|------------------|
| a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny  |                  |
| 1. do 1 MW vrátane  | 109,08 eura/MWh, |
| 2. od 1 MW do 5 MW vrátane  | 97,98 eura/MWh,  |
| 3. nad 5 MW   | 61,72 eura/MWh,  |
| b) zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny                                     |                  |
| 1. do 100 kW vrátane umiestneného na budove   | 387,65 eura/MWh, |
| 2. do 100 kW vrátane neumiestneného na budove   | 387,65 eura/MWh, |
| 3. od 100 kW do 1 MW vrátane  | 382,61 eura/MWh, |
| 4. od 1 MW do 4 MW  | 382,61 eura/MWh, |
| 5. od 4 MW vrátane a viac   | 382,61 eura/MWh, |
| c) z veternej energie   | 80,91 eura/MWh,  |
| d) z geotermálnej energie   | 195,84 eura/MWh, |
| e) zo spaľovania kombinovanou výrobou   |                  |
| 1. cielene pestovanej biomasy   | 113,10 eura/MWh, |
| 2. odpadnej biomasy ostatnej  | 127,98 eura/MWh, |
| f) zo spoluspaľovania biomasy alebo biologicky rozložiteľných zložiek odpadov s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou | 126,14 eura/MWh, |
| g) zo spaľovania fermentovanej biomasy  | 144,88 eura/MWh, |
| h) zo spaľovania  |                  |
| 1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd   | 96,36 eura/MWh,  |
| 2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane               | 148,72 eura/MWh, |
| 3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW                      | 132,45 eura/MWh, |

4. plynu alebo kvapaliny vyrobenej termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore 159,85 eura/MWh.“.

7. V prílohe č. 1 časti B ods. 3 sa písmeno b) dopĺňa šiestym bodom, ktorý znie:  
„6. hodnote celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny, ako aj údaje o týchto nákladoch v členení na celkovú technologickú časť stavby a stavebnú časť stavby.“.

8. V prílohe č. 1 časti B odsek 4 znie:

„(4) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2011 do 30. júna 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

- |   |                    |
|---|--------------------|
| a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom   | 81,87 eura/MWh,    |
| b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla  | 75,59 eura/MWh,    |
| c) v spaľovacom motore s palivom  |                    |
| 1. zemný plyn   | 85,89 eura/MWh,    |
| 2. vykurovací olej  | 85,89 eura/MWh,    |
| 3. zmes vzduchu a metánu  | 73,94 eura/MWh,    |
| 4. z katalyticky spracovaného odpadu  | 149,00 eura/MWh,   |
| d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom |                    |
| 1. zemný plyn   | 83,65 eura/MWh,    |
| 2. vykurovací olej  | 83,65 eura/MWh,    |
| 3. hnedé uhlie  | 88,72 eura/MWh,    |
| 4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane   | 82,15 eura/MWh,    |
| 5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW          | 78,87 eura/MWh,    |
| 6. komunálny odpad  | 80,00 eura/MWh,    |
| 7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore                     | 114,71 eura/MWh,   |
| e) v Rankinovom organickom cykle  | 123,24 eura/MWh.“. |

9. V prílohe č. 1 sa časť B dopĺňa odsekom 11, ktorý znie:

„(11) Ceny elektriny podľa odseku 1 písm. b) bodov 2 až 5 je možné v konaní o cenovej regulácii schváliť alebo určiť, ak sú splnené podmienky podľa osobitného predpisu.<sup>24g)</sup>“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 24g) znie:

„<sup>24g)</sup> § 18b ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 558/2011 Z. z.“.

10. Príloha č. 1 sa dopĺňa časťou E, ktorá vrátane nadpisu znie:

**„E. Priame určenie pevnej ceny elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. júla 2011**

(1) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. júla 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

- a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny

1. do 1 MW vrátane	109,08 eura/MWh,
2. od 1 MW do 5 MW vrátane	97,98 eura/MWh,
3. nad 5 MW	61,72 eura/MWh,
b) zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 100 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom	259,17 eura/MWh,
c) z veternej energie	79,29 eura/MWh,
d) z geotermálnej energie	195,84 eura/MWh,
e) zo spaľovania kombinovanou výrobou	
1. cielene pestovanej biomasy	112,24 eura/MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej	122,64 eura/MWh,
3. zo spaľovania fermentovanej biomasy	144,88 eura/MWh,
4. biokvapaliny	115,00 eura/MWh,
f) zo spoluspaľovania biomasy alebo biologicky rozložiteľných zložiek odpadov s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou	123,27 eura/MWh,
g) zo spaľovania	
1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd	93,08 eura/MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	145,00 eura/MWh,
3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW	129,44 eura/MWh,
4. plynu alebo kvapaliny vyrobenej termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore	159,85 eura/MWh.

(2) Cena elektriny<sup>21</sup>) vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. júla 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	81,87 eura/MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	75,59 eura/MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	85,89 eura/MWh,
2. vykurovací olej	85,89 eura/MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	73,94 eura/MWh,
4. z katalyticky spracovaného odpadu	149,00 eura/MWh,
5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov	140,00 eura/MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
1. zemný plyn	83,65 eura/MWh,
2. vykurovací olej	83,65 eura/MWh,
3. hnedé uhlie	88,72 eura/MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane	82,15 eura/MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	78,87 eura/MWh,
6. komunálny odpad	80,00 eura/MWh,
7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	114,71 eura/MWh,
e) v Rankinovom organickom cykle	123,24 eura/MWh.

(3) Pri predkladaní návrhu ceny pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky od 1. júla 2011 sa postupuje podľa časti A a primerane podľa časti B ods. 2, 3 a 5.“.

## Čl. II

Tento výnos nadobúda účinnosť 1. apríla 2011 okrem ustanovení uvedených v čl. I v piatom bode ods. 15 a 16 a v desiatom bode, ktoré nadobúdajú účinnosť 1. júla 2011.

**Jozef Holjenčík** v. r.