

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

**z 23. júna 2010**

**č. 2/2010,**

**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 a 10 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 § 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.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 1 písmená f) a g) znejú:

„f) tarifou za prevádzkovanie systému tarifa, ktorá zohľadňuje alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou,

g) spoločným miestom pripojenia zariadenia výrobcu elektriny je miesto pripojenia zariadenia výrobcu elektriny na priame vedenie, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy na základe zmlúv o pripojení viažucich sa k areálu výrobcu elektriny,“.

2. V § 1 sa vypúšťa písmeno i).

Doterajšie písmeno j) sa označuje ako písmeno i).

3. Poznámka pod čiarou k odkazu 2 znie:

„<sup>2)</sup> § 2 písm. b) bod 27 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.“.

4. V § 2 sa odsek 1 dopĺňa písmenom j), ktoré znie:

„j) náklady na obstaranie elektriny pre malé podniky vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky malých podnikov pri dodávke elektriny malým podnikom.“.

5. § 3 sa dopĺňa odsekom 4, ktorý znie:

„(4) Najvyššia miera primeraného zisku, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre koncových odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti a malých podnikov, je maximálne 16 % z ceny za

elektrinu určenej spôsobom podľa prílohy č. 9 časti D ods. 1, najviac však 10 eur za 1 MWh.“.

6. V § 4 písmeno g) znie:

„g) údaje a výpočty podľa

1. prílohy č. 1 týkajúce sa elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, kombinovanou výrobou a z domáceho uhlia,
2. prílohy č. 2 týkajúce sa prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny a poskytovania podporných služieb a systémových služieb,
3. prílohy č. 3 týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a poskytovania systémových služieb,
4. prílohy č. 4 týkajúce sa dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti,
5. prílohy č. 5 týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a poskytovania systémových služieb,
6. prílohy č. 6 týkajúce sa pripojenia účastníkov trhu s elektrinou do sústavy,
7. prílohy č. 7 týkajúce sa dodávky elektriny pre malé podniky,
8. prílohy č. 8 týkajúce sa regulovanej činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v elektroenergetike.“.

7. § 5 a 5a znejú:

„§ 5

(1) Cenová regulácia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa vykonáva podľa prílohy č. 9.

(2) Cenová regulácia v elektroenergetike sa vzťahuje aj na dodávku elektriny pre malé podniky a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.

§ 5a

(1) Ak regulovaný subjekt nemá k 1. januáru roku t úradom schválenú alebo určenú cenu za dodaný tovar alebo poskytované služby v elektroenergetike, do dňa doručenia cenového rozhodnutia na rok t regulovanému subjektu sa uplatňuje cena schválená alebo určená cenovým rozhodnutím na rok t-1; to neplatí pre cenové rozhodnutie, ktorým bola schválená alebo určená cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

(2) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti.“.

8. Za § 6b sa vkladá § 6c, ktorý vrátane nadpisu znie:

„§ 6c

Prechodné ustanovenie k úpravám  
účinným od 30. júna 2010

Podľa ustanovení účinných od 30. júna 2010 sa prvýkrát postupuje pri predkladaní návrhu ceny a schvaľovaní alebo určovaní ceny na rok 2011 okrem § 1 písm. g), podľa ktorého sa postupuje od 30. júna 2010.“.

9. V prílohe č. 1 časti A ods. 1 písmeno b) znie:

„b) z domáceho uhlia na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.<sup>20a)</sup>“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 20a znie:

„<sup>20a)</sup> § 15 zákona č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.“.

10. V prílohe č. 1 časti A sa vypúšťa odsek 4.

Doterajšie odseky 5 až 9 sa označujú ako odseky 4 až 8.

11. V prílohe č. 1 časti A ods. 6 sa slová „odseku 6“ nahrádzajú slovami „odseku 5“ a slová „odseku 8“ slovami „odseku 7“.

12. V prílohe č. 1 časti A ods. 7 sa slová „odseku 9“ nahrádzajú slovami „odseku 8“ a slová „odseku 7“ slovami „odseku 6“.

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

„(1) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie sa určuje ako priame určenie 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,
- i) pre zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2011 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny rovnocennej technológie zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určenej podľa prílohy č. 1 časti B ods. 1 písm. a) až h) a koeficientu podľa písmena j) určeného pre príslušný rok,
- j) pre výpočet ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2011 sa použijú koeficienty zohľadňujúce rok rekonštrukcie, modernizácie<sup>24)</sup> alebo uvedenia zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> do prevádzky podľa tabuľky

Rok uvedenia zariadenia do prevádzky	2010	2009	2008	2007	2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998	1997	1996	1995
Koeficienty pre výpočet ceny elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenia uvedené do prevádzky do konca roka 2010	1,000	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	0,6943

“.

14. V prílohe č. 1 časti B ods. 3 písm. b) bodu 4 sa slová „vydanými výrobcami“ nahrádzajú slovami „príslušných výrobcov“.

15. V prílohe č. 1 časti B ods. 3 úvodná veta znie:

„Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie je elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu, kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny na priame vedenie, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy, kópia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny a údaje predkladané za každé zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie samostatne, a to“.

16. V prílohe č. 1 časti B ods. 4 sa písmeno d) dopĺňa bodom 7, ktorý znie:

„7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore 114,71 €/MWh,“.

17. V prílohe č. 1 časti B ods. 4 písmeno f) znie:

„f) pre zariadenia výrobcu elektriny rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2011 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny rovnocennej technológie zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určenej podľa prílohy č. 1 časti B ods. 4 písm. a) až e) a koeficientu podľa odseku 1 písm. j) určeného pre príslušný rok,“.

18. V prílohe č. 1 časti B ods. 4 sa vypúšťa písmeno g).

19. V prílohe č. 1 časti B ods. 5 sa za druhú vetu vkladá nová tretia veta, ktorá znie: „Pre výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na rok 2011 na základe cenového rozhodnutia na rok 2011, ak bolo vydané do 1. marca 2011.“.

20. V prílohe č. 1 časti B ods. 5 posledná veta predvetia znie:  
„Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou je elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu, kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny na priame vedenie, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy, kópia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny a údaje predkladané za každé zariadenie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou samostatne, a to“.

21. V prílohe č. 1 názov časti C znie:  
„Priame určenie tarify uplatňovanej za elektrinu preukázateľne vyrobenú z domáceho uhlia, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny“.

22. V prílohe č. 1 časti C ods. 2 úvodná veta znie:  
„(2) Výrobca elektriny na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme<sup>20a</sup>) vyrábať elektrinu z domáceho uhlia, uplatňuje za každú megawatthodinu elektriny dodanej do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia tarifu  $DOP_t$  v eurách za megawatthodinu“.

23. V prílohe č. 1 časti C ods. 2 veličina Y znie:  
„Y - faktor zmeny ceny v percentách určený cenovým rozhodnutím na rok t.“.

24. V prílohe č. 1 časti D odsek 1 znie:  
„(1) Výnos za prevádzkovanie systému na rok t  $VPS_t$  v eurách, ktorý je uplatňovaný prostredníctvom tarify za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$VPS_t = PNOZEKV_t + PNNhu_t + PCNOT_t,$$

pričom

$PNOZEKV_t$  - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov výrobcov elektriny na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a technológiami kombinovanej výroby vrátane nákladov súvisiacich s nákupom zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v roku t, určené podľa časti B ods. 6 a 8,

$PNNhu_t$  - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku t, určené ako súčin tarify  $DOP_t$  podľa časti C ods. 2 a množstva elektriny vykúpenej podľa časti C ods. 1,

$PCNOT_t$  - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou  $PNOT_t$  v roku t, schválené alebo určené cenovým rozhodnutím za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok t a korekcia, ktorá zohľadňuje náklady a výnosy z poplatkov za prevádzkovanie systému v roku t-2.“.

25. V prílohe č. 1 časti D ods. 2 sa slová „technologickéj vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny“ nahrádzajú slovami „vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny“.

26. V prílohe č. 1 časti D odsek 3 znie:

„(3) Pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t^i$  znížená o alikvotnú časť nákladov prepočítaných na spotrebu elektriny na časti vymedzeného územia príslušného i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktoré súvisia s výrobou elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku t upravenú o korekčný faktor, ktorý zohľadní náklady a výnosy z poplatkov z taríf za prevádzkovanie systému v roku t-2. Korekcia zohľadňujúca náklady a výnosy súvisiace s uplatnením tarify za prevádzkovanie systému za roky 2009 a 2010 sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zohľadní vo výške jeho výnosu PCNOT<sub>t</sub> z uplatnenia tarify za prevádzkovanie systému v rokoch 2011 a 2012.“.

27. V prílohe č. 1 časti D ods. 4 sa slová „technologickéj vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny“ nahrádzajú slovami „vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny“.

28. V prílohe č. 1 časti D ods. 5 sa za slová „regionálnej distribučnej sústavy“ dopĺňajú slová „alebo prenosovej sústavy“ a slová „technologickéj vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny“ sa nahrádzajú slovami „vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny“.

29. V prílohe č. 1 časti D ods. 7 sa vypúšťa slovo „technologickú“ a slová „výrobcu elektriny“.

30. V prílohe č. 1 časti D ods. 8 sa slová „technologickéj vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny“ nahrádzajú slovami „vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny“.

31. V prílohe č. 2 sa slová „rezervovaný výkon“ v každom gramatickom tvare nahrádzajú slovami „rezervovaná kapacita“ v príslušnom gramatickom tvare.

32. V prílohe č. 2 časti B odsek 11 znie:

„(11) Výška výnosu PCNOT<sub>t</sub> z uplatnenia tarify za prevádzkovanie systému v eurách, ktorý sa použije na úhradu alikvotnej časti nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou PNOT<sub>t</sub> v roku t a zohľadňuje korekciu nákladov a výnosov z poplatkov za prevádzkovanie systému v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$PCNOT_t = TPS_t^{po} * QK_t^{po} + 0,3 * TPS_t^{po} * (QZ_t^{po} + QV_t^{po}) + \sum_{i=1}^d TPS_t^i * QK_t^i,$$

pričom

$TPS_t^{po}$  - tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

$QK_t^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t,

- $QZ_t^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do prenosovej sústavy, vyrobený vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny, pripojeného do miestnej distribučnej sústavy dodané odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy a spotrebované pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
- $QV_t^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení výrobcov elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy, dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
- $TPS_t^i$  - tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre  $i$ -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ ,
- $QK_t^i$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratý všetkými koncovými odberateľmi elektriny z regionálnej distribučnej sústavy  $i$ -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
- d - počet prevádzkovateľov regionálnej distribučnej sústavy.“.

33. V prílohe č. 2 sa časť C dopĺňa odsekmi 3 a 4, ktoré znejú:

„(3) Cena za obstaranú regulačnú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny sa určuje na základe ponukových cien využitých elektroenergetických zariadení poskytovateľov podporných služieb ako

a) najvyššia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvrt' hodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina kladná, najviac však maximálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny,

b) najnižšia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvrt' hodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina záporná, najmenej však minimálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny.

(4) V každej obchodnej hodine v štvrt' hodinovom rozlíšení sa osobitne vyhodnocuje kladná regulačná elektrina a osobitne záporná regulačná elektrina, pričom kladná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie kladnej odchýlky sústavy a záporná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie zápornej odchýlky sústavy.“.

34. V prílohe č. 2 časti D odsek 2 znie:

„(2) Korekčný faktor  $KS_t$  v eurách v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$KS_t = [TSS_{t-2} - SST_{t-2} - (1-s) * (SPS_{t-2} - PPS_{t-2}) - Naukc_{t-2} - CV_{t-2}] * \prod_{n=t-1}^t \left(1 + \frac{I_n}{100}\right),$$

pričom

- TSS<sub>t-2</sub> - celkový skutočný výnos v eurách v roku t-2 z platieb za systémové služby vybratý od prevádzkovateľov distribučnej sústavy a od koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy,
- SST<sub>t-2</sub> - maximálny povolený výnos z platieb za systémové služby v eurách v roku t-2,  
s - koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými nákladmi a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb regulovaného subjektu medzi regulovaný subjekt a odberateľov elektriny, ktorí sú pripojení na prenosovú sústavu, určený cenovým rozhodnutím v rozsahu nula až jedna,
- SPS<sub>t-2</sub> - celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku t-2,
- PPS<sub>t-2</sub> - celkové povolené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v roku t od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku t-2,
- Naukc<sub>t-2</sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v roku t-2,
- CV<sub>t-2</sub> - skutočný dopad z cezhraničnej výpomoci v eurách v roku t-2, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$CV_{t-2} = NO_{cv_{t-2}} - VO_{cv_{t-2}} + NV_{cv_{t-2}} - VV_{cv_{t-2}} + NRE_{cv_{t-2}} - VRE_{cv_{t-2}} + N_{cv_{t-2}} - V_{cv_{t-2}},$$

pričom

- NO<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
- VO<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
- NV<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
- VV<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
- NRE<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku t-2,
- VRE<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku t-2,
- N<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za cezhraničnú výpomoc poskytnutú ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v roku t-2,
- V<sub>cv<sub>t-2</sub></sub> - skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za cezhraničnú výpomoc poskytnutú ostatným prevádzkovateľom prenosových sústav v roku t-2,
- I<sub>n</sub> - úroková sadzba: 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku n-1 až do júna roku n a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov.“.

35. V prílohe č. 2 sa vypúšťajú časti E a F.  
Doterajšia časť G sa označuje ako časť E.

36. V prílohe č. 2 časti E vo vysvetlivkách k tabuľke bod 1 znie:

„1. Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy VIV-E-PS zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za predchádzajúce dva roky „t-3 a t-2”, predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu „t-1” a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

VIV-E-PS		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
1	Prenos								
2	z toho vedenia								
3	z toho transformátorové stanice								
4	z toho dispečing								
5	z toho ostatné								
6	Zúčtovanie odchýlok				X	X	X	X	X
7	Investície do regulovaných činností celkom								

V riadku 5 „z toho ostatné“ sa uvádzajú údaje o investícii, ktorá súvisí s prenosom elektriny a nie je uvedená v riadkoch 2, 3 alebo 4.“

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

„(1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na regionálneho prevádzkovateľa distribučnej sústavy.“

38. V prílohe č. 3 časti A ods. 2 sa slová „30. septembra“ nahrádzajú slovami „31. augusta“ a slová „do 20. dňa“ sa nahrádzajú slovami „do 25. dňa“.

39. V prílohe č. 3 časti A ods. 5 písmeno c) znie:

„c) D3 - dvoj pásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v nízkom pásme, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy zverejní informáciu o fixnom čase trvania intervalu v nepretržitom trvaní času prevádzky v nízkom pásme minimálne tri hodiny odberateľovi elektriny.“

40. V prílohe č. 3 časti A ods. 8 sa slovo „siedmeho“ nahrádza slovom „ôsmeho“.

41. V prílohe č. 3 časti A ods. 12 druhá veta znie: „Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity.“ a v tretej vete sa na konci pripájajú slová „okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity maximálne 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.“

42. V prílohe č. 3 časti A sa za odsek 12 vkladá nový odsek 13, ktorý znie: „(13) Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napätrovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.“

Doterajšie odseky 13 až 17 sa označujú ako odseky 14 až 18.

43. V prílohe č. 3 časti A odsek 18 znie:

„(18) Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa. Odberateľ elektriny na napät'ovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade odberateľov elektriny pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.“.

44. V prílohe č. 3 časti D odsek 2 znie:

„(2) Maximálny povolený výnos v eurách, ktorý regulovaný subjekt dosiahne uplatnením tarify za prevádzkovanie systému  $STPSD_t$  v eurách v roku  $t$ , sa vypočíta podľa vzorca

$$STPSD_t = TPS_t * QK_t + 0,3 * TPS_t * (QZ_t^{do} + QV_t^{do}) + TPS_t^i * QK_t,$$

pričom

- $TPS_t$  – tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $QK_t$  - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorý odoberú koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v roku  $t$ ,
- $QZ_t^{do}$  - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $QV_t^{do}$  - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej

pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,  
 $TPS_t^i$  tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t.“.

45. V prílohe č. 5 časti B ods. 1 písm. a) sa v popise veličiny  $EONE_{t-1}$ “ slovo „plánované“ nahrádza slovom „očakávané“.

46. V prílohe č. 5 časti B odsek 3 znie:

„(3) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny  $CSD_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny koncovým odberateľom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v roku t

$$CSD_t = \frac{PCS_t * QSTR_t}{QD_t + QS_t + QE_t},$$

pričom

$PCS_t$  - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t

$PCS_t = PCS_{t-1} * (1 + (JPI_t - X + Y)/100)$ ,  
 ak  $JPI_t - X < 0$ , potom  $PCS_t = PCS_{t-1} * (1 + Y/100)$ ,

pričom

$JPI_t$  - 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 5,

Y - zmena ceny elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok t oproti cene  $PCS_{t-1}$  v percentách určená cenovým rozhodnutím na rok t,

$PCS_{t-1}$  pre regulovaný subjekt podľa odseku 1 písm. a) povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-1 určená cenovým rozhodnutím podľa parametrov schváleného návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t-1 a cenového rozhodnutia pre regulovaný subjekt na rok t-1; pre regulovaný subjekt podľa odseku 1 písm. b) sa určuje východisková cena  $PCS_t$ “.

47. V prílohe č. 6 časti C sa za odsek 8 vkladá nový odsek 9, ktorý znie:

„(9) Ak odberateľ elektriny požiadala o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity do výšky pôvodnej hodnoty sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ak odberateľ elektriny, ktorý predložil žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity do troch rokov od požadovaného zníženia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.“.

Doterajšie odseky 9 a 10 sa označujú ako odseky 10 a 11.

48. Za prílohu č. 7 sa pripájajú prílohy č. 8 a 9, ktoré znejú:

„Príloha č. 8 k výnosu č. 2/2008

**Spôsob výpočtu cien za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, postup a podmienky uplatňovania cien, rozsah investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny**

**A. Postup určenia tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok**

(1) Pre subjekty zúčtovania sa uplatňujú tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt' hodinovom rozlíšení, pričom maximálny výnos  $PPZO_t$  z týchto platieb v eurách v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$PPZO_t = PNZO_t + PVA_t + INVZO_t ,$$

pričom

$PNZO_t$  - úradom schválené alebo určené plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok v eurách v roku  $t$ ,

$PVA_t$  - primeraný zisk za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku  $t$  v eurách vypočítaný podľa vzorca

$$PVA_t = AR * 0,065 ,$$

pričom

$AR$  - úradom schválené alebo určené regulované aktíva využívané v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok,

$INVZO_t$  - faktor investícií v roku  $t$  uplatnený po prvýkrát v roku 2013, ktorým je objem finančných prostriedkov v eurách a slúži zúčtovateľovi odchýlok na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok v roku  $t-1$  a ktorého hodnota sa vypočíta podľa vzorca

$$INVZO_t = [ INVZOSK_{t-2} - INVZOPL_{t-2} ] * 0,1 , \text{ ak } INVZOSK_{t-2} < (0,8 * INVZOPL_{t-2}) ;$$

$$INVZO_t \text{ je rovné nule, ak } INVZOSK_{t-2} \geq (0,8 * INVZOPL_{t-2}) ,$$

pričom

$INVZOSK_{t-2}$  - skutočný objem investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok uskutočnený zúčtovateľom odchýlok v roku  $t-2$  v eurách,

INVZOPL<sub>t-2</sub> - celkový plánovaný objem investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok v roku t-2 v eurách.

(2) Tarifa schválená alebo určená cenovým rozhodnutím za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt' hodinovom rozlíšení  $PZO_t^{OM}$  v eurách za jednotku množstva elektriny určenej pre obchodníka s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorého koncová spotreba odberných miest patriacich do jeho bilančnej skupiny v roku t je vyššia ako 1 500 000 MWh a pre odberateľa elektriny s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku s odberným miestom na vymedzenom území v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PZO_t^{OM} = \frac{[PPZO_t - (PZO_t^O * Q_t^O)]}{Q_t^{OM}},$$

pričom

$PZO_t^O$  - úradom schválený alebo určený ročný fixný poplatok za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v eurách v roku t určený cenovým rozhodnutím uplatnený pre obchodníka s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorého koncová spotreba odberných miest patriacich do jeho bilančnej skupiny v roku t je nižšia ako 1 500 000 MWh a výrobcu elektriny s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku a obchodníka s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorý nedodáva elektrinu do odberného miesta,

$Q_t^O$  - predpokladaný počet obchodníkov s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorých koncová spotreba odberných miest patriacich do ich bilančnej skupiny v roku t je nižšia ako 1 500 000 MWh a výrobcov elektriny s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku a obchodníkov s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorí nedodávajú elektrinu do odberného miesta v roku t,

$Q_t^{OM}$  - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v Slovenskej republike v roku t určený ako očakávaná koncová spotreba elektriny dodanej obchodníkmi s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku do odberných miest, ktorých každého koncová spotreba odberných miest patriacich do jeho bilančnej skupiny v roku t je vyššia ako 1 500 000 MWh a odberateľov elektriny s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku s odberným miestom na vymedzenom území v roku t.

(3) Pre subjekty zúčtovania sa uplatňuje tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt' hodinovom rozlíšení  $PZO_t^{OM}$  podľa odseku 2 k jednotke množstva elektriny nameranej koncovej spotreby odberateľov elektriny s odberným miestom na vymedzenom území v roku t.

## **B. Postup určenia cien za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou**

(1) Pre subjekty zúčtovania, ktoré majú s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobý trh s elektrinou sa uplatňujú tarify za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou, pričom úradom schválený alebo určený maximálny výnos  $VOTE_t$  z týchto platieb a z alikvotnej časti výnosu z tarify za prevádzkovanie systému v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$VOTE_t = PNOTE_t + PVA_t + INVOTE_t - KOTE_t$$

pričom

$PNOTE_t$  - úradom schválené alebo určené plánované prevádzkové náklady súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na rok t,

$PVA_t$  - primeraný zisk za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t v eurách vypočítaný podľa vzorca

$$PVA_t = AR * 0,065 ,$$

pričom

$AR$  - úradom schválené alebo určené regulované aktíva využívané v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou,

$INVOTE_t$  - faktor investícií v roku t po prvýkrát uplatnený pre rok 2013, ktorý predstavuje objem finančných prostriedkov v eurách a slúži organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou na vyrovnanie nedostatku investícií alebo prebytku investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-1 a ktorého hodnota sa vypočíta podľa vzorca

$$INVOTE_t = [ INVOTESK_{t-2} - INVOTEPL_{t-2} ] * 0,1 , \text{ ak } INVOTESK_{t-2} < 0,8 * INVOTEPL_{t-2} ;$$

$INVOTE_t$  - je rovné nule, ak  $INVOTESK_{t-2} \geq 0,8 * INVOTEPL_{t-2} ,$

pričom

$INVOTESK_{t-2}$  - skutočný objem investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách,

$INVOTEPL_{t-2}$  - celkový plánovaný objem investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách,

$KOTE_t$  - korekčný faktor v eurách v roku t vypočítaný podľa odseku 3.

(2) Tarifa za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou  $TOTE_t$  schválená alebo určená cenovým rozhodnutím na rok t v eurách za jednotku množstva elektriny nakúpenej a predanej účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou sa vypočíta podľa vzorca

$$TOTE_t = \frac{[VOTE_t - PNOT_t - (FPOTE_t * Q_t^{ote})]}{QOTE_t} ,$$

pričom

$PNOT_t$  - úradom schválené alebo určené plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v eurách v roku t schválené alebo určené cenovým rozhodnutím uplatnené u prevádzkovateľa prenosovej sústavy podľa vzorca

$$PNOT_t = TPS_t^{ote} * QK_t^{po} ,$$

pričom

- $TPS_t^{ote}$  - tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t,
- $QK_t^{po}$  - celkový plánované množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t,
- $FPOTE_t$  - úradom schválený alebo určený ročný fixný poplatok v eurách určený na rok t cenovým rozhodnutím pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou,
- $Q_t^{ote}$  - plánovaný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku t,
- $QOTE_t$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t nakúpenej a predanej účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou.

(3) Korekčný faktor  $KOTE_t$  v eurách v roku t po prvýkrát uplatnený pre rok 2013, sa vypočíta podľa vzorca

$$KOTE_t = (SQ_{t-2}^{ote} - Q_{t-2}^{ote}) * FPOTE_{t-2} + (SQOTE_{t-2} - QOTE_{t-2}) * TOTE_{t-2} + (SQK_{t-2}^{po} - QK_{t-2}^{po}) * TPS_{t-2}^{ote}$$

pričom

- $SQ_{t-2}^{ote}$  - skutočný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2,
- $Q_{t-2}^{ote}$  - plánovaný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2,
- $FPOTE_{t-2}$  - ročný fixný poplatok v eurách určený na rok t-2 cenovým rozhodnutím pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou,
- $SQOTE_{t-2}$  - skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 nakúpenej a predanej účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou,
- $QOTE_{t-2}$  - plánované schválené množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 nakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou,
- $TOTE_{t-2}$  - tarifa za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou schválená alebo určená cenovým rozhodnutím na rok t-2 v eurách za jednotku množstva elektriny nakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou,
- $SQK_{t-2}^{po}$  - skutočné množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- $QK_{t-2}^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
- $TPS_{t-2}^{ote}$  - tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2.

## **Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie**

### **A. Všeobecné ustanovenia**

(1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre odberné miesta koncových odberateľov elektriny.

(2) Cenová regulácia ustanovuje spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny, postup a podmienky uplatňovania ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre

a) odberateľov elektriny v domácnosti podľa časti B,

b) malé podniky podľa časti C,

c) koncových odberateľov elektriny podľa časti D, okrem odberateľov elektriny v domácnosti a malých podnikov.

### **B. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre odberateľov elektriny v domácnosti, postup a podmienky uplatňovania ceny**

Pri dodávke elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre odberateľov elektriny v domácnosti sa v roku  $t$  uplatnia ceny určené na rok  $t$  podľa prílohy č. 4 pre dodávateľa elektriny, ktorý je zároveň dodávateľom poslednej inštancie.

### **C. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre malé podniky, postup a podmienky uplatňovania ceny**

Pri dodávke elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre malé podniky sa v roku  $t$  uplatnia ceny určené na rok  $t$  podľa prílohy č. 7 pre dodávateľa elektriny, ktorý je zároveň dodávateľom poslednej inštancie.

### **D. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre koncových odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti a malých podnikov, postup a podmienky uplatňovania ceny**

(1) Maximálna cena za elektrinu  $CE_{m,t}$  na účely dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny  $CE_{m,t}$  sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Month Futures“ na tri po sebe nasledujúce mesiace, pričom prvým mesiacom je mesiac, v ktorom sa začne dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému dňu dodávky dodávateľom poslednej inštancie. EEX Phelix Baseload Month Futures je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy.  $CE_{m,t}$  sa určí tak, že uvedený aritmetický priemer denných cien elektriny sa navýši o 15 % v závislosti od diagramu dodávky elektriny pre predmetných odberateľov elektriny okrem domácnosti a malých podnikov a o 9 % uvedeného aritmetického priemeru v závislosti od eliminácie rizika súvisiaceho s dodávkou poslednej inštancie.

- (2) Sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa skladá z
- mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ , pričom  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
  - ceny za elektrinu CED v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED = CE_{m,t} + O_t + PZ_t,$$

pričom

- $CE_{m,t}$  - cena elektriny určená podľa odseku 1,  
 $O_t$  - úradom schválené alebo určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t v cenovom konaní regulovaného subjektu vo veci dodávky elektriny pre domácnosti na rok t,  
 $PZ_t$  - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 4, ktorý je možné zahrnúť do ceny.

(3) Ak je dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie združenou dodávkou elektriny, k sadzbám podľa odseku 2 sa dodávateľom elektriny poslednej inštancie pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny a prenose elektriny vrátane strát elektriny pri prenose, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.“.

## Čl. II

Tento výnos nadobúda účinnosť 30. júna 2010.

**Jozef Holjenčík** v. r.