

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

z 28. júla 2008

č. 2/2008,

**ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) 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:

**§ 1**  
**Základné pojmy**

Na účely tohto výnosu sa rozumie

- a) regulačným rokom obdobie kalendárneho roka,
- b) rokom  $t$  regulačný rok, pre ktorý sa určuje cena alebo spôsob jej výpočtu,
- c) rokom  $t+n$   $n$ -tý rok nasledujúci po roku  $t$ ,
- d) rokom  $t-n$   $n$ -tý rok predchádzajúci roku  $t$ ,
- e) jednotkou množstva elektriny 1 MWh,
- f) stratami elektriny v sústave rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do sústavy, ktorú prevádzkuje regulovaný subjekt a množstvom elektriny, ktoré vystupuje zo sústavy, znížený o vlastnú spotrebu regulovaného subjektu,
- g) tarifou za prevádzkovanie systému tarifa, ktorá zohľadní alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „kombinovaná výroba“) a na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou,
- h) miestnou distribučnou sústavou distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest,
- i) regionálnou distribučnou sústavou distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest,
- j) ITC mechanizmom kompenzačný mechanizmus pri zúčtovaní a vysporiadaní platieb za použitie národných prenosových sústav pre cezhraničnú výmenu elektriny.

**§ 2**  
**Rozsah a štruktúra oprávnených nákladov**

- (1) Oprávnenými nákladmi sú náklady preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti,<sup>1)</sup> a to
- a) náklady na obstaranie elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky odberateľov elektriny v domácnosti pri dodávke elektriny odberateľom v domácnosti,
  - b) náklady na obstaranie regulačnej elektriny,<sup>2)</sup>

<sup>1)</sup> § 2 písm. d) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>2)</sup> § 2 písm. b) bod 28 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení zákona č. 112/2008 Z. z.

- c) náklady na obstaranie elektriny na vlastnú spotrebu a krytie strát v prenose a distribúcii elektriny vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky pri prenose a distribúcii elektriny,
- d) výrobné a prevádzkové náklady zahŕňujúce náklady na energie, suroviny a technologické hmoty,
- e) osobné náklady vykazované na účtoch 521 až 524 podľa osobitného predpisu;<sup>3)</sup> za oprávnené náklady sa považuje aj zvýšenie priemerných osobných nákladov na jedného zamestnanca v roku t oproti roku t-1 najviac o priemerný 12 mesačný harmonizovaný index spotrebiteľských cien oproti rovnakému obdobiu predchádzajúceho roka podľa ukazovateľa „Spotrebiteľské ceny úhrnom“, uverejneného Štatistickým úradom Slovenskej republiky za rok predchádzajúci aktuálnemu regulačnému roku, v ktorom sa podáva návrh ceny tovaru alebo ceny služieb (ďalej len „návrh ceny“),
- f) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,<sup>4)</sup>
- g) odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku;<sup>5)</sup> pri hmotnom majetku sa za oprávnené náklady považuje rovnomerné odpisovanie hmotného majetku<sup>6)</sup> a pri nehmotnom majetku sa za oprávnené náklady považuje ročný odpis vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku, ak tento výnos neustanovuje inak,
- h) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť vo výške odpisov podľa písmena g), priamo súvisiacich a preukázaných nákladov,
- i) náklady na opravy a údržbu majetku slúžiaceho na zabezpečenie regulovanej činnosti, okrem nákladov vynaložených na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,<sup>7)</sup>

(2) Oprávnenými nákladmi nie sú

- a) náklady sankčného charakteru,
- b) spotreba pohonných látok nad normu spotreby pohonných látok,<sup>8)</sup>
- c) prevádzkové náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,
- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie platené zamestnávateľom podľa osobitného predpisu,<sup>9)</sup> príspevky na životné poistenie a účelové sporenie zamestnanca, ktoré platí zamestnávateľ za zamestnanca,
- f) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,<sup>10)</sup>
- g) poistné členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- h) cestovné náhrady nad rozsah určený osobitným predpisom,<sup>11)</sup>
- i) cestovné náhrady členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,

<sup>3)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23 054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

<sup>4)</sup> Napríklad zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, § 78 zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon) v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, § 15 zákona č. 656/2004 Z.z. v znení zákona č. 107/2007 Z.z.

<sup>5)</sup> § 22 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>6)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>7)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 659/2004 Z. z.

<sup>8)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 539/2004 Z. z.

<sup>9)</sup> Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>10)</sup> § 76 Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.

<sup>11)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

- j) manká a škody zo zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
- k) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- l) odpisy nepotrebného dlhodobého majetku a odpisy goodwillu,
- m) náklady na reprezentáciu a dary,
- n) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- o) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>12)</sup>
- p) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,
- q) odpis nedobytnej pohľadávky,
- r) úrazové dávky poskytované podľa osobitného predpisu,<sup>13)</sup>
- s) dobrovoľné poistenie osôb,
- t) straty z derivátových operácií a straty z obchodov s komoditnými derivátmi,
- u) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>14)</sup>
- v) zostatková cena vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- x) náklady regulovaného subjektu, ktorý vznikne od 1. januára 2009 na výkon regulovanej činnosti zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa osobitného predpisu,<sup>15)</sup> ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom alebo iným ako regulovaným subjektom, ktoré preyšujú náklady, ktoré by vynaložil regulovaný subjekt na výkon regulovanej činnosti pred outsourcingom činností, ktoré sú potrebné na výkon regulovaných činností,
- y) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov,
- z) neprimerané náklady na výkon regulovanej činnosti zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa osobitného predpisu,<sup>15a)</sup> ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom alebo iným ako subjektom.

(3) Ak došlo k preceneniu majetku a následnému vkladu tohto majetku do obchodnej spoločnosti, ktorá vznikla do 31. decembra 2008 a ktorá vykonáva regulovanú činnosť, alebo k preceneniu majetku došlo podľa osobitného predpisu,<sup>16)</sup> na účely regulácie ceny tovarov a ceny poskytovaných služieb v sieťových odvetviach a určenie podmienok ich uplatňovania (ďalej len „cenová regulácia“) sa za oprávnené náklady považujú odpisy z preceneného majetku na základe technickej doby životnosti zariadení. Ak došlo k preceneniu majetku a následnému vkladu tohto majetku do obchodnej spoločnosti, ktorá vznikne od 1. januára 2009 a ktorá vykonáva regulovanú činnosť, alebo k preceneniu majetku došlo podľa osobitného predpisu,<sup>16)</sup> na účely cenovej regulácie sa za oprávnené náklady považujú odpisy pred precenením majetku.

(4) Do oprávnených nákladov je možné zahrnúť režijné náklady s maximálnou prípustnou mierou medziročného rastu vo výške JPI-X, pričom JPI je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a X je faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je päť. Ak je  $JPI < X$ , potom je možné do oprávnených nákladov v roku t zahrnúť rovnakú výšku režijných nákladov ako v roku t-1.

### § 3 Spôsob určenia primeraného zisku

<sup>12)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

<sup>13)</sup> Zákon č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení v znení neskorších predpisov.

<sup>14)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>15)</sup> § 15a ods.1 písm. d) zákona č. 276/2001 Z. z.

<sup>15a)</sup> § 12 ods. 11 písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. v znení zákona č. 112/2008 Z. z.

<sup>16)</sup> Zákon č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

(1) Primeraný zisk sa určí ako súčin miery výnosnosti prevádzkových aktív a hodnoty regulačnej bázy aktív. Miera výnosnosti prevádzkových aktív sa určí výpočtom váženého priemeru nákladov na kapitál zohľadňujúceho podiel dlhu a vlastného kapitálu na celkovom kapitále podniku; pri podiele dlhu sa zohľadňuje úroková miera a pri vlastnom kapitále sa zohľadňuje miera návratnosti vlastného kapitálu. Regulačnou bázou aktív je hodnota aktív slúžiacich na zabezpečenie regulovanej činnosti a určí sa na základe ich účtovnej hodnoty, ak tento výnos neustanovuje inak.

(2) Najvyššia miera primeraného zisku pri výrobe elektriny v osobitných formách výroby na základe všeobecného hospodárskeho záujmu v energetike<sup>17)</sup> je maximálne 6,5 % z celkových oprávnených nákladov na jej výrobu.

(3) Najvyššia miera primeraného zisku pri regulovanej dodávke elektriny, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny je pre odberateľov elektriny, ktorými sú

a) domácnosti maximálne 8 % z určenej ceny za elektrinu, najviac však tri eurá za 1 MWh,

b) malé podniky<sup>17a)</sup> maximálne 16 % z určenej ceny za elektrinu, najviac však osem eur za 1 MWh.

#### § 4

#### Návrh ceny a ostatné podklady na určenie ceny

S návrhom ceny sa predkladajú tieto ostatné podklady:

a) návrh sadzieb a ich štruktúry pre rok t podľa tohto výnosu, ktoré sa uplatňujú jednotlivým účastníkom trhu s elektrinou za jednotlivé služby a regulované činnosti vrátane podmienok priznania jednotlivých sadzieb,

b) údaje potrebné na preverenie taríf pre rok t-1, najmä predpokladaný objem dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách, počet odberných miest, výšku zmluvných a nameraných technických maxim v jednotlivých sadzbách v megawattoch,

c) účtovná závierka<sup>16)</sup> za rok t-2 pozostávajúca zo súvahy a výkazu ziskov a strát v plnom rozsahu,

d) výročná správa<sup>16)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>18)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť auditu,

e) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v roku t, t+1 a t+2,

f) spôsob rozvrhnutia aktív a pasív, nákladov a výnosov a pravidiel pre odpisovanie za jednotlivé regulované činnosti,

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 distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest a poskytovanie systémových služieb,

4. prílohy č. 4 týkajúce sa dodávky elektriny pre koncových odberateľov elektriny, ktorými sú domácnosti,

5. prílohy č. 5 týkajúce sa distribúcie elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy,

6. prílohy č. 6 týkajúce sa pripojenia účastníkov trhu s elektrinou do sústavy,

7. prílohy č. 7 týkajúce sa dodávky elektriny pre koncových odberateľov elektriny, ktorými sú malé podniky,

<sup>17)</sup> § 15 zákona č. 656/2004 Z. z. v znení zákona č. 107/2007 Z. z.

<sup>17a)</sup> § 2 písm. a) bod 25. zákona č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>18)</sup> zákon č. 540/2007 Z.z. o audítoroch, audite a dohláde nad výkonom auditu a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

h) doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny valným zhromaždením podpísaný oprávnenou osobou; týmto dokladom je zápisnica, výpis zo zápisnice, výpis z uznesenia z konania valného zhromaždenia, rozhodnutie jediného spoločníka alebo rozhodnutie jediného akcionára.

#### **§ 4a**

(1) S iným návrhom v cenovom konaní, ktorým je návrh na zmenu cenového rozhodnutia, odvolanie proti cenovému rozhodnutiu a doplnenie návrhu z podnetu obchodnej spoločnosti, ak majú tieto návrhy vplyv na zmenu ceny, sa predkladá doklad preukazujúci schválenie iného návrhu valným zhromaždením, podpísaný oprávnenou osobou; týmto dokladom je zápisnica, výpis zo zápisnice, výpis z uznesenia z konania valného zhromaždenia, rozhodnutie jediného spoločníka alebo rozhodnutie jediného akcionára.

(2) Peňažné hodnoty sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta.

#### **§ 5**

(1) Cenová regulácia v elektroenergetike sa vzťahuje aj na

- a) dodávku elektriny výrobcu elektriny, ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky bola v roku t-2 vyššia ako 10 000 000 MWh dodávateľom elektriny na účely dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti a malé podniky,
- b) dodávku elektriny pre malé podniky.

(2) Cenová regulácia podľa odseku 1 písm. a) sa vykonáva priamym určením pevnej ceny.

(3) Cenová regulácia podľa odseku 1 písm. b) sa vykonáva určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.

#### **§ 5a**

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.

#### **§ 6**

##### **Prechodné ustanovenie**

Podľa tohto výnosu sa prvýkrát postupuje pri cenovej regulácii na rok 2009.

#### **§ 6a**

##### **Prechodné ustanovenie účinné od 20. júna 2009**

Podľa ustanovení účinných od 20. júna 2009 sa prvýkrát postupuje pri predkladaní návrhu ceny a určovaní ceny na rok 2010 s výnimkou § 1 písm. j) a k) a prílohy č. 4 časti B ods. 6, podľa ktorých sa postupuje po nadobudnutí účinnosti tohto výnosu.

**§ 6b**  
**Prechodné ustanovenie k úpravám účinným**  
**od 20. septembra 2009**

Podľa ustanovení účinných od 20. septembra 2009 sa prvýkrát postupuje pri určovaní ceny na rok 2010.

**§ 7**  
**Zrušovacie ustanovenie**

Zrušuje sa výnos 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.).

**§ 8**  
**Účinnosť**

Tento výnos nadobúda účinnosť 10. augusta 2008 s výnimkou § 7, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2009.

Jozef Holjenčík v. r.

**Priame určenie pevnej ceny elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla a z domáceho uhlia, postup a podmienky uplatňovania cien, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny**

**A. Všeobecné ustanovenia**

- (1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu
- a) z obnoviteľných zdrojov energie<sup>19)</sup> a vysoko účinnou kombinovanou výrobou,<sup>20)</sup>
  - b) z domáceho uhlia a ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky v roku t-2 bola vyššia ako 10 000 000 MWh.
- (2) Pri spoločnom spaľovaní biomasy, bioplynu, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd alebo biometánu s inými druhmi paliva je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určené percentuálnym podielom množstva tepla z biomasy alebo bioplynu alebo biometánu v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny.
- (3) Pri spaľovaní priemyselných odpadov a komunálnych odpadov je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určené percentuálnym podielom množstva tepla z biologicky rozložiteľných látok odpadu a celkového množstva tepla vyrobeného z týchto odpadov použitého na výrobu tepla a elektriny.
- (4) Pri využití spoločného spaľovania obnoviteľného zdroja energie s inými druhmi paliva vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla sa výsledná cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> určí ako vážený priemer ceny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> za spoločne spaľovaný obnoviteľný zdroj energie a ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> príslušnej vysoko účinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla.
- (5) Ak je pri výrobe elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou palivom výlučne obnoviteľný zdroj energie, na všetku elektrinu vyrobenú v tejto technológii sa použije iba jeden zo spôsobov určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> na základe ceny elektriny<sup>21)</sup> podľa časti B ods. 1 alebo 4.
- (6) 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 upraví koeficientom jadrovej inflácie 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

<sup>19)</sup> § 2 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

<sup>20)</sup> § 2 ods. 2 písm. j) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>21)</sup> § 6 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>22)</sup> § 2 ods. 3 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.

- CEPSD<sup>ij</sup><sub>t-1</sub> 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,
- 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 1.

(7) Pre i-té technológie výroby elektriny uvedené v tabuľke sa cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> CEPSD<sup>ij</sup><sub>t</sub> na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny určená podľa odseku 6 zvýši pripočítaním koeficientu Kzn<sup>i</sup><sub>t</sub> v eurách na megawatthodinu na rok t určeného podľa odseku 8.

Technológia výroby elektriny	Primárne palivo	Koeficient Kzn <sup>i</sup> <sub>t</sub>
z obnoviteľných zdrojov energie	biomasa	0,00
	bioplyn	0,00
	skládkový plyn	0,00
	plyn z čističiek odpadových vôd	0,00
	biometán	0,00
vysoko účinnou kombinovanou výrobou	zemný plyn	0,00
	vykurovací olej	0,00
	zmes vzduchu a metánu	0,00
	hnedé uhlie	0,00
	čierne uhlie	0,00
	palivo z katalyticky spracovaných odpadov	0,00

(8) Koeficient Kzn<sup>i</sup><sub>t</sub> zohľadňujúci vývoj ceny primárneho paliva i-tej technológie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie podľa odseku 9 alebo vývoj ceny primárneho paliva z neobnoviteľného zdroja energie i-tej technológie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa určí ako rozdiel úradom určených nákupných cien množstva primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v roku t oproti roku t-1 zodpovedajúceho 1 MWh; koeficient Kzn<sup>i</sup><sub>t</sub> sa uplatňuje, ak je jeho kumulatívna hodnota za roky od posledného roku, v ktorom sa Kzn<sup>i</sup> uplatnil kladná a väčšia ako 8 % z určenej nákupnej ceny množstva primárneho paliva tohto posledného roku, a vypočíta sa podľa vzorca

$$Kzn^i_t = NCPP^i_t * QPP^i_{1\text{ MWh},t} - NCPP^i_{t-1} * QPP^i_{1\text{ MWh},t-1}$$

a

$$QPP^i_{1\text{ MWh},t} = 1 / VPP^i_t$$

a

$$QPP^i_{1\text{ MWh},t-1} = 1 / VPP^i_{t-1},$$

pričom

NCPP<sup>i</sup><sub>t</sub> - úradom určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v eurách na jednotku množstva v roku t ,

QPP<sup>i</sup><sub>1 MWh,t</sub> - množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t,

VPP<sup>i</sup><sub>t</sub> - úradom určená výhrevnosť<sup>23)</sup> primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t,

<sup>23)</sup> § 2 ods. 2 písm. k) zákona č. 309/2009 Z. z.



- NCPP<sub>t-1</sub><sup>i</sup> - určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v eurách na jednotku množstva v roku t-1,
- QPP<sub>1 MWh,t-1</sub><sup>i</sup> - množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-1,
- VPP<sub>t-1</sub><sup>i</sup> - úradom určená vyhrevnosť<sup>23)</sup> primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-1.

(9) Pri zariadeniach výrobcu elektriny<sup>22)</sup> ktoré boli uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010 sa použije cena elektriny<sup>21)</sup> ktorú si uplatňuje výrobca elektriny s právom na podporu pre stanovenie doplatku pre ďalšie obdobie, ktoré nepresiahne 15 rokov od roku uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky alebo 15 rokov od rekonštrukcie alebo modernizácie<sup>24)</sup> technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určená na rok 2010 podľa časti B ods. 1 alebo 4.

## **B. Priame určenie pevnej ceny elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla**

(1) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie sa určuje ako pevná cena 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, |
| h) pre zariadenia výrobcu elektriny <sup>22)</sup> rekonštruované, modernizované <sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky od 1. januára 1996 do 31. decembra 2009 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku <sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny <sup>22)</sup> určenej podľa písmen a) až g) na rok 2010 a koeficientu podľa písmena j) určeného pre príslušný rok, |                  |

<sup>24)</sup> § 3 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z.

- i) pre zariadenia výrobcu elektriny rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky do 31. decembra 1995 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určenej podľa písmen a) až g) a koeficientu podľa písmena j) určeného pre rok 1995,
- 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 do 31. decembra 2009 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	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 31. decembra 2009	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

(2) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie podľa odseku 1 sa na účely určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> uplatní na základe cenového rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie.<sup>25)</sup>

(3) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie sú údaje predkladané za každé zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie samostatne, a to

a) údaje podľa tabuľky

Výrobca elektriny					
Sídlo/adresa trvalého pobytu					
Číslo povolenia/potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti		Meno a priezvisko oprávnenej osoby		Telefónne číslo, e-mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny					
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny					
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza					
Regulačný rok	t				
Údaje o výrobe a dodávke elektriny z obnoviteľných zdrojov energie					
Skutočnosť za rok t – 2					
celková výroba elektriny					MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa prílohy č. 1 časti A ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu *)					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh

<sup>25)</sup> § 7 zákona č. 309/2009 Z. z.

dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
celkové náklady na výrobu elektriny		euro/MWh
priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
Predpoklad na rok t		
celková výroba elektriny		MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie		MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny		MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa prílohy č. 1 časti A ods. 2 alebo 3		MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu *)		MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
celkové náklady na výrobu elektriny		euro/MWh
priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny		MW
primárne palivo a výhrevnosť primárneho paliva pri technológii podľa prílohy č. 1 časti A ods. 7		MWh/jednotka množstva paliva

Vysvetlivka k tabuľke:

\*) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.

#### b) údaje o

1. čase uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky,<sup>26)</sup>
2. spôsobe merania elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo údaje o výpočte vyrobeného množstva elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná spôsobom podľa osobitného predpisu,<sup>27)</sup>
3. množstve a kvalite biomasy a jej skutočnom využití na účely výroby elektriny a údaje o druhu a množstve neobnoviteľného zdroja energie a jeho kvalite, ak je elektrina vyrábaná spôsobom podľa osobitného predpisu,<sup>28)</sup>
4. plánovanom množstve biometánu použitého v roku t na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny preukazuje zmluvami o dodávke biometánu uzatvorenými s výrobcami biometánu a potvrdeniami o pôvode biometánu vydanými výrobcami biometánu, ak je elektrina vyrábaná vysoko účinnou kombinovanou výrobou spaľovaním alebo spoluspaľovaním biometánu,
5. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny.

(4) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa určuje ako pevná cena 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, |

<sup>26)</sup> § 2 ods. 3 písm. e) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>27)</sup> § 4 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>28)</sup> § 4 ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z.

- 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,

f) pre zariadenia výrobcu elektriny rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky od 1. januára 1996 do 31. decembra 2009 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určenej podľa písmen a) až e) na rok 2010 a koeficientu podľa odseku 1 písm. j) určeného pre príslušný rok,

g) pre zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky do 31. decembra 1995 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny<sup>21)</sup> rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určenej podľa písmen a) až e) a koeficientu podľa odseku 1 písm. j) určeného pre rok 1995.

(5) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa odseku 4 sa na účely určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> uplatní na základe cenového rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou<sup>29)</sup> za predchádzajúci kalendárny rok. Pre výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa na rok 2010 cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia. Pre nových výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia. Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sú údaje predkladané za každé zariadenie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou samostatne, a to

a) údaje podľa tabuľky

Výrobca elektriny					
Sídlo/adresa trvalého pobytu					
Číslo povolenia/ potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti		Meno a priezvisko oprávnenej osoby		Telefónne číslo, e- mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny					
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny					
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza					
Sústava zásobovania	Názov				

<sup>29)</sup> 8 zákona č. 309/2009 Z. z.

teplom	Obec	
Regulačný rok	t	
Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou		
Skutočnosť za rok t - 2		
celková výroba elektriny		MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou		MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie		MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny		MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu *)		MWh
merná spotreba tepla na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou		GJ/MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
merná spotreba tepla na dodávku elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou		GJ/MWh
náklady na výrobu elektriny		euro/MWh
priemerná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
Predpoklad na rok t		
celková výroba elektriny		MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou		MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie		MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny		MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu *)		MWh
merná spotreba tepla na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou		GJ/MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
merná spotreba tepla na dodávku elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou		GJ/MWh
náklady na výrobu elektriny		euro/MWh
priemerná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
technológia kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa osobitného predpisu **) a inštalovaný elektrický výkon zariadenia		
		MW
metóda delenia nákladov		
náklady na výrobu tepla		%
náklady na výrobu elektriny kombinovanou výrobou		%

Vysvetlivky k tabuľke:

\*) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.

\*\*\*) § 2 ods. 2 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z.

## b) údaje o

1. výhrevnosti<sup>23)</sup> a zložení paliva,
2. množstve vyrobeného tepla alebo vykonanej mechanickej práce,
3. spôsobe využitia tepla alebo mechanickej práce vyrobených spoločne s elektrinou vysoko

účinnou kombinovanou výrobou,

4. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny,
5. výpočtoch úspor primárnej energie a celkovej účinnosti kombinovanej výroby.

(6) Plánovaná alikvotná časť nákladov v eurách na výrobu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou PNOZEKV<sub>t</sub> zohľadnená v tarife za prevádzkovanie systému v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PNOZEKV_t = NSTR_t + KSTR_t + NDOP_t + KDOP_t + NDD_t + KDD_t ,$$

pričom

a) NSTR<sub>t</sub> náklady súvisiace s odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$NSTR_t = \sum_{i=1}^n PQSTR_t^i * (ACESTR_t - CESTR_t^i) ,$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t,

PQSTR<sub>t</sub><sup>i</sup> - plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t,

ACESTR<sub>t</sub> - určená cena elektriny na straty,<sup>30)</sup> ktorou je aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku; ceny elektriny na účely pokrytia strát pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav sú schválené alebo určené úradom v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

CESTR<sub>t</sub><sup>i</sup> - cena elektriny na straty i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez nákladov na odchýlku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

b) KSTR<sub>t</sub> - korekčný faktor nákladov súvisiacich s odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách v roku t, ktorý sa prvýkrát uplatní na rok 2012 sa vypočíta podľa vzorca

$$KSTR_t = \sum_{i=1}^n \left\{ ((SQSTR_{t-2}^i - PQSTR_{t-2}^i) * (ACESTR_{t-2} - CESTR_{t-2}^i)) * \left(1 + \frac{I_{t-1}}{100}\right) * \left(1 + \frac{I_t}{100}\right) \right\} ,$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,

PQSTR<sub>t-2</sub><sup>i</sup> - plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

SQSTR<sub>t-2</sub><sup>i</sup> - skutočné množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

<sup>30)</sup> § 6 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z.

- ACESTR<sub>t-2</sub> - určená cena elektriny na straty,<sup>30)</sup> ktorou je aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku; ceny elektriny na účely pokrytia strát pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav sú schválené alebo určené úradom v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
- CESTR<sub>t-2</sub><sup>i</sup> - cena elektriny na účely pokrytia strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez nákladov na odchýlku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
- hodnota I<sub>t-1</sub> - úroková sadzba 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-3 do júna roku t-2 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,
- hodnota I<sub>t</sub> - je rovná úrokovej sadzbe 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,
- c) NDOP<sub>t</sub> - náklady súvisiace s doplatkom<sup>21)</sup> v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$NDPO_t = \sum_{i=1}^n \left\{ \sum_{j=1}^p (PQVOZE_t^j - PQTOZE_t^j) * DOPOZE_t^j + \sum_{j=1}^r (PQVKV_t^j - PQTKV_t^j) * DOPKV_t^j \right\}$$

pričom

- n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t,
- p - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t,
- r - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t,
- PQVOZE<sub>t</sub><sup>j</sup> - plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- PQTOZE<sub>t</sub><sup>j</sup> - plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- DOPOZE<sub>t</sub><sup>j</sup> - doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPOZE_t^j = CEPSDOZE_t^j - ACESTR_t ,$$

ak je  $CEPSDOZE_t^j - ACESTR_t \leq 0$  , potom DOPOZE<sub>t</sub><sup>j</sup> sa rovná nule,

pričom

CEPSDOZE<sub>t</sub><sup>j</sup> - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určená podľa odseku 1 a časti A ods. 7 a 8 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

<sup>31)</sup> § 2 ods. 3 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z.

- PQVKV<sub>t</sub><sup>j</sup>- plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- PQTKV<sub>t</sub><sup>j</sup>- plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- DOPKV<sub>t</sub><sup>j</sup>- doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPKV_t^j = CEPSDKV_t^j - ACESTR_t ,$$

ak je  $CEPSDKV_t^j - ACESTR_t \leq 0$  , potom  $DOPKV_t^j$  sa rovná nule,

pričom

$CEPSDKV_t^j$ - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou určená podľa odseku 4 a časti A ods. 6 a 7 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

- d) KDOP<sub>t</sub>- korekčný faktor súvisiaci s nákladmi na doplatok<sup>21)</sup> v eurách v roku t, ktorý sa prvýkrát uplatní na rok 2012 sa vypočíta podľa vzorca

$$KDOP_t = \sum_{i=1}^n \{ \sum_{j=1}^p ((SQVOZE_{t-2}^j - SQTOZE_{t-2}^j - PQVOZE_{t-2}^j + PQTOZE_{t-2}^j) * DOPOZE_{t-2}^j) + \sum_{j=1}^r ((SQVKV_{t-2}^j - SQTKV_{t-2}^j - PQVKV_{t-2}^j + PQTKV_{t-2}^j) * DOPKV_{t-2}^j) \} * (1 + \frac{I_{t-1}}{100}) * (1 + \frac{I_t}{100}) \}$$

pričom

- n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,
- p - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t-2,
- r - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t-2,
- PQVOZE<sub>t-2</sub><sup>j</sup>- plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- PQTOZE<sub>t-2</sub><sup>j</sup>- plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- SQVOZE<sub>t-2</sub><sup>j</sup>- skutočné množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- SQTOZE<sub>t-2</sub><sup>j</sup>- skutočné množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú



pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

DOPOZE<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPOZE_{t-2}^j = CEPSDOZE_{t-2}^j - ACESTR_{t-2},$$

pričom

CEPSDOZE<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určená podľa odseku 1 a časti A ods. 6 a 7 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

PQVKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

PQTKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

SQVKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - skutočné množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

SQTKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - skutočné množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

DOPKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPKV_{t-2}^j = CEP SDKV_{t-2}^j - ACESTR_{t-2},$$

pričom

CEPSDKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou určená podľa odseku 4 a časti A ods. 6 a 7 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

hodnota I<sub>t-1</sub> - úroková sadzba 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-3 do júna roku t-2 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

hodnota I<sub>t</sub> - je rovná úrokovej sadzbe 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

e) NDD<sub>t</sub> - plánovaná alikvotná časť nákladov na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$NDD_t = \sum_{i=1}^n \{PQDD_t^i * (CEDD_t^i - CESTR_t^i) - PQSTR_{prek_t}^i * (PCEPTRH_t^i - CESTR_t^i)\},$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t,

PQDD<sub>t</sub><sup>i</sup>- plánované množstvo elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v jednotkách množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PQDD_t^i = (PCQSTR_t^i - PQSTR_t^i + PQSTR_{prek_t}^i) ,$$

pričom

PCQSTR<sub>t</sub><sup>i</sup> - povolené celkové množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v roku t vypočítané ako súčet povolených množstiev strát elektriny na všetkých napätových úrovniach podľa prílohy č. 3 časti C ods. 4 na rok t,

PQSTR<sub>t</sub><sup>i</sup>- plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t,

PQSTR<sub>prek<sub>t</sub></sub><sup>i</sup>-plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou oproti plánovanému diagramu strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t; PQSTR<sub>prek<sub>t</sub></sub><sup>i</sup> sa rovná plánovanému množstvu elektriny predanej podľa odseku 7 i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na rok t,

CEDD<sub>t</sub><sup>i</sup>- schválená alebo určená cena elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave bez nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

CESTR<sub>t</sub><sup>i</sup>- cena elektriny na straty i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez nákladov na odchýlku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

CEPTRH<sub>t</sub><sup>i</sup>- plánovaná schválená alebo určená cena elektriny ako vážený priemer trhových cien elektriny pri dennom obchodovaní i-tého účastníka trhu s elektrinou, ktorý nakupuje elektrinu na pokrytie strát v regionálnej distribučnej sústave v tých hodinách, kedy dochádza k predaju elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva elektriny na rok t,

f) KDD<sub>t</sub>- korekčný faktor súvisiaci s alikvotnou časťou nákladov na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách na rok t, ktorý sa prvýkrát uplatní na rok 2012, sa vypočíta podľa vzorca

$$KDD_t = \sum_{i=1}^n \left\{ \begin{aligned} & ((SQDD_{t-2}^i - PQDD_{t-2}^i) * (CEDD_{t-2}^i - CESTR_{t-2}^i) - \\ & (SQSTR_{prek_{t-2}}^i - PQSTR_{prek_{t-2}}^i) * (CEPTRH_{t-2}^i - CESTR_{t-2}^i)) * (1 + \frac{I_{t-1}}{100}) * (1 + \frac{I_t}{100}) \end{aligned} \right\}$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,

SQDD<sub>t-2</sub><sup>i</sup>- skutočné množstvo elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$SQDD_{t-2}^i = PCQSTR_{t-2}^i - SQSTR_{t-2}^i + SQSTR_{prek_{t-2}}^i ,$$

pričom

PCQSTR<sub>t-2</sub><sup>i</sup>- povolené celkové množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v roku t-2 vypočítané ako súčet povolených množstiev strát elektriny na všetkých napätových úrovniach podľa prílohy č. 3 časti C ods. 4 na rok t-2,

$SQSTR_{t-2}^i$  - skutočné množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

$SPQSTR_{prek_{t-2}}^i$  - skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou oproti skutočnému diagramu strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2;  $SQSTR_{prek_t}^i$  sa rovná skutočnému množstvu elektriny predanej podľa odseku 7 i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,

$PQDD_{t-2}^i$  - plánované množstvo elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$PQDD_{t-2}^i = PCQSTR_{t-2}^i - PQSTR_{t-2}^i + PQSTR_{prek_{t-2}}^i ,$$

pričom

$PCQSTR_{t-2}^i$  - povolené celkové množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v roku t-2 vypočítané ako súčet povolených množstiev strát elektriny na všetkých napäťových úrovniach podľa prílohy č. 3 časti C ods. 4 na rok t-2,

$PQSTR_{t-2}^i$  - plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

$PQSTR_{prek_{t-2}}^i$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou oproti plánovanému diagramu strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t-2;  $PQSTR_{prek_t}^i$  sa rovná plánovanému množstvu elektriny predanej podľa odseku 7 i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,

$CEDD_{t-2}^i$  - schválená alebo určená cena elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave bez nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

$CESTR_{t-2}^i$  - cena elektriny na straty i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez nákladov na odchýlku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

$CEPTRH_{t-2}^i$  - schválená alebo určená cena elektriny ako vážený priemer trhových cien elektriny pri dennom obchodovaní i-tého účastníka trhu s elektrinou, ktorý nakupuje elektrinu na pokrytie strát v regionálnej distribučnej sústave v tých hodinách, kedy dochádza k predaju elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,

hodnota  $I_{t-1}$  - úroková sadzba 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-3 do júna roku t-2 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

hodnota  $I_t$  - je rovná úrokovej sadzbe 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov.

(7) Množstvo nakúpenej elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktoré prevyšuje diagram strát prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, sa predáva prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy za aktuálnu trhovú cenu pri

dennom obchodovaní. Ak má prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prenesenú zodpovednosť za odchýlku, uvedené množstvo nakúpenej elektriny sa predáva prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy subjektu zúčtovania, ktorý prevzal za neho zodpovednosť za odchýlku za trhovú cenu pri dennom obchodovaní.

(8) Korekcia výnosov za roky 2008 a 2009 z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému a nákladov prevádzkovateľov distribučných sústav z nákupu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, kombinovanou výrobou alebo z domáceho uhlia sa pre roky 2010 a 2011 vykoná v rámci korekcií systémových poplatkov podľa časti D ods. 3.

(9) Plánovaná alikvotná časť nákladov v eurách na výrobu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou PNOZEKV<sub>t</sub> podľa odseku 6 sa upraví o rozdiel vyplateného doplatku a doplatku, ktorý zodpovedá množstvu elektriny podľa potvrdení o pôvode za uplynulé obdobie podľa osobitného predpisu.<sup>32)</sup>

(10) Ceny podľa odsekov 1 a 4 sú bez dane z pridanej hodnoty.

### **C. Priame určenie ceny za elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny**

(1) Elektrina vyrobená z domáceho uhlia sa vykupuje dodávateľom elektriny, ktorého dodávka elektriny koncovým odberateľom elektriny v roku t-2 bola vyššia ako 1 500 000 MWh na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(2) Výrobca elektriny, ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky bola v roku t-2 vyššia ako 10 000 000 MWh, uplatňuje za každú megawatthodinu elektriny dodanej do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia tarifu DOP<sub>t</sub> v eurách za megawatthodinu

$$DOP_t = (DOP_{2008} * (1 + (JPI_t - X + Y) / 100)) ,$$

$$\text{ak } (JPI_t - X) < 0 , \text{ potom } DOP_t = DOP_{2008} * (1 + Y/100) ,$$

pričom

DOP<sub>2008</sub> - tarifa vo výške 30,3477 eura/MWh za elektrinu dodanú do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia v roku 2008,

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 5,

Y - nárast ceny v percentách, určený cenovým rozhodnutím na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011.

### **D. Spôsob výpočtu, postup a podmienky uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému**

(1) Výnos za prevádzkovanie systému na rok t VPS<sub>t</sub> v eurách, ktorý je uplatňovaný cez tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sub>t</sub> v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

---

<sup>32)</sup> § 5 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z.

$$VPS_t = PNOZEKV_t + PNNhu_t + PNOT_t ,$$

pričom

- PNOZEKV<sub>t</sub> - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov 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,
- PNNhu<sub>t</sub> - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku t, určené ako súčin tarify DOP<sub>t</sub> podľa časti C ods. 2 a množstva elektriny vykúpenej podľa časti C ods. 1,
- PNOT<sub>t</sub> - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t, schválené alebo určené cenovým rozhodnutím za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t.

(2) Pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému TPS<sub>t</sub> v eurách na jednotku množstva elektriny za prenesenú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny cez miestnu distribučnú sústavu okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny.

(3) Pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy priamo pripojeného do prenosovej sústavy, sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému TPS<sub>t</sub> znižovaná 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. Určená alikvotná časť nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t sa upraví o korekčný faktor, ktorý zohľadní náklady a výnosy z poplatkov z taríf za prevádzkovanie systému v roku t-2.

(4) Pre koncového odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému TPS<sub>t</sub> za distribuovanú elektrinu vrátane množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny.

(5) Pre koncového odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému TPS<sub>t</sub> za všetku distribuovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny.

(6) Pre koncového odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému TPS<sub>t</sub> na celé množstvo odobranej elektriny.

(7) Tarifa za prevádzkovanie systému sa neuplatňuje za technologickú vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny pri výrobe elektriny ani za spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach.

(8) Na účely cenovej regulácie sa do 30. júna roku  $t$  predkladajú prevádzkovateľmi prenosovej a distribučných sústav a výrobcami elektriny údaje o skutočných množstvách elektriny v roku  $t-1$ , očakávaných množstvách elektriny v roku  $t$  a plánovaných množstvách elektriny na rok  $t+1$  prepravenej koncovým odberateľom elektriny vrátane údajov o množstve elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, v inom zariadení na výrobu elektriny a údaje o spotrebe takto vyrobenej elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny, dodanej odberateľom elektriny bez použitia prenosovej alebo regionálnej distribučnej sústavy, technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny, ako aj údaje o skutočných nákladoch a skutočných výnosoch za prevádzkovanie systému v roku  $t-1$ .“

**Spôsob výpočtu tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a poskytovanie podporných a systémových služieb, 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. Všeobecné ustanovenia**

(1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorého prenos elektriny v roku t-1 bol vyšší ako 5 000 000 MWh.

(2) Do 31. mája roku t sa predkladajú tieto údaje:

- výška skutočne vynaložených nákladov na nákup podporných služieb v roku t-1,
- výška skutočných výnosov z poskytovania systémových služieb v roku t-1,
- výška skutočných výnosov z penále, pokút a iných poplatkov, ktoré regulovaný subjekt uplatnil v roku t-1 voči poskytovateľom podporných služieb za neposkytnutie podporných služieb v rozsahu dohodnutom v zmluvách o poskytovaní podporných služieb,
- výška skutočných výnosov z poplatkov za prevádzkovanie systému v roku t-1,
- výška skutočných investícií v roku t-1.

(3) Na účely cenovej regulácie sa oznamuje úradu najneskôr tri mesiace pred koncom roka t-1 plánované množstvo v roku t a do 20-teho kalendárneho dňa každého mesiaca skutočné množstvo v predchádzajúcom mesiaci roku t

- fakturovanej prenesenej elektriny v megawatthodinách odobranej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy,
- fakturovanej celkovej koncovej spotreby elektriny v megawatthodinách odobratej koncovými odberateľmi elektriny od prevádzkovateľov distribučnej sústavy vrátane koncovej spotreby elektriny odberateľov pripojených do distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,
- celkového maximálneho pohotového výkonu v megawattoch zdrojov výrobcov elektriny, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy,
- elektriny odobratej do prenosovej sústavy od jednotlivých výrobcov elektriny,
- elektriny vstupujúcej do prenosovej sústavy vrátane tokov zahraničia.

**B. Spôsob výpočtu tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, 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**

(1) Tarifa za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny  $CP_t$  s výnimkou strát elektriny pri prenose elektriny v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny sa pre rok 2009 vypočíta podľa vzorca

$$CP_t = CP_{VYCH} * (1 + (JPI_t - X) / 100) + INV_t \quad \text{a pre rok 2010 a nasledujúce roky podľa vzorca}$$

$$CP_t = CP_{t-1} * (1 + (JPI_t - X) / 100) + INV_t - MP_t ;$$

ak  $(JPI_t - X) < 0$  , potom pre rok 2009  $CP_t = CP_{Vych} + INV_t$  a pre rok 2010 a nasledujúce roky  $CP_t = CP_{t-1} + INV_t - MP_t$ ,

pričom

- $CP_{Vych}$  - prepočítaná plánovaná jednozložková maximálna cena za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny na plánované množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy s výnimkou strát elektriny pri prenose elektriny na rok 2008 určená v cenovom rozhodnutí podľa parametrov schváleného návrhu ceny regulovaného subjektu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a rozhodnutia úradu na rok 2008,
- $CP_{t-1}$  - tarifa za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny v roku t-1 v eurách na jednotku množstva elektriny určená cenovým rozhodnutím podľa návrhu ceny predloženého regulovaným subjektom na rok t-1,
- $INV_t$  - faktor investícií v roku t, ktorý predstavuje objem finančných prostriedkov v eurách na jednotku množstva elektriny,
- $MP_t$  - faktor v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúci výnosy za poplatky v rámci ITC mechanizmu z aukcií za prenosové kapacity na hraničných profiloch, tranzit elektriny sa vypočíta podľa vzorca
- $MP_t = Kmp_t * (TPITC_t - TPITC_{2008} + TPAuk_t - TPAuk_{2008} + TPtran_t - TPtran_{2008}) / QPLprenos_t$
- $Kmp_t$  - koeficient určený úradom v rozmedzi hodnôt 0 až 1 na rok t,
- $TPITC_t$  - celkový plánovaný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku t z poplatkov účtovaných v rámci ITC mechanizmu,
- $TPAuk_t$  - celkový plánovaný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku t z aukcií prenosovej kapacity na hraničných profiloch v prenosovej sústave,
- $TPtran_t$  - celkový plánovaný výnos v eurách v roku t z poplatkov za tranzit elektriny,
- $TPITC_{2008}$  - celkový skutočný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku 2008 z poplatkov účtovaných v rámci ITC mechanizmu,
- $TPAuk_{2008}$  - celkový skutočný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku 2008 z aukcií prenosovej kapacity na hraničných profiloch v prenosovej sústave,
- $TPtran_{2008}$  - celkový skutočný výnos v eurách v roku 2008 z poplatkov za tranzit elektriny,
- $QPLprenos_t$  - plánované množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- $JPI_t$  - 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.

(2) Hodnota faktora investícií  $INV_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t

$$INV_t = [ INVSK_{t-2} - INVPL_{t-2} ] * 0,1 / QPLprenos_t, \text{ ak } INVSK_{t-2} < (0,8 * INVPL_{t-2}),$$

$$INV_t = 0, \text{ ak } INVSK_{t-2} \geq (0,8 * INVPL_{t-2}),$$

pričom

$INVPL_{t-2}$  - celkový plánovaný objem investícií do prenosovej sústavy v roku t-2 v eurách,

$INVSK_{t-2}$  - celkový skutočný objem investícií do prenosovej sústavy uskutočnený regulovaným subjektom v roku t-2 v eurách,



$QPL_{\text{prenos}_t}$  - plánované množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t.

(3) S návrhom ceny sa predkladajú údaje o očakávanej výške vynaložených investícií v roku t-1.

(4) Výnosy súvisiace s medzinárodnou spoluprácou sa používajú na výstavbu a rozvoj prenosovej sústavy s dôrazom na posilňovanie cezhraničných prenosových kapacít.

(5) Rezervovaný výkon v megawatthodinách v roku t pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxim štvrt' hodinového výkonu zo štyroch mesiacov, a to november roku t-2 až február roku t-1. Hodnoty výkonov sa určujú v megawattoch s rozlíšením na tri desatinné miesta.

(6) Podiel výnosov z poplatkov za rezerváciu výkonu sa určuje koeficientom 0,6; podiel výnosov z poplatkov za prenesenú elektrinu sa určuje koeficientom 0,4 vo väzbe na plánované toky elektriny a rezervovaný výkon na rok t.

(7) Spolu s cenovým návrhom na rok t sa predkladá spôsob výpočtu navrhovaných zložiek taríf za rezervovaný výkon v megawattoch a za prenesenú elektrinu.

(8) Povolená kalkulovaná výška strát elektriny pri prenose  $QPL_{\text{straty}_t}$  v jednotkách množstva elektriny v roku t

$$QPL_{\text{straty}_t} = VstE_{PS,t} * PPSC_{PS} / 100 * \prod_{n=2010}^t (1 - XS_{PS,n} / 100),$$

pričom

$VstE_{PS,t}$  - celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do prenosovej sústavy v roku t vrátane tokov zahraničia,

$PPSC_{PS}$  - hodnota počiatočného percenta celkových strát pri prenose elektriny prenosovou sústavou určená podľa odseku 9,

$XS_{PS,n}$  - faktor efektivity strát v prenosovej sústave určený podľa odseku 9.

(9) Hodnota počiatočného percenta celkových strát pri prenose elektriny  $PPSC_{PS}$  v roku  $t_{2009}$  a spoločná hodnotu faktora efektívnosti strát  $XS_{PS,n}$  je určená takto:

Pre regulovaný subjekt	$PPSC_{PS}$	$XS_{PS,n}$
	0,92%	0,15%

(10) Užívateľom prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny; výnos z týchto platieb sa nezahŕňa do výnosu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny podľa odseku 1; výška tarify za straty elektriny pri prenose elektriny  $PS_{\text{straty}_t}$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PS_{\text{straty}_t} = \frac{QPL_{\text{straty}_t} \times PLE_t}{QPL_{\text{prenos}_t}},$$

pričom

$PLE_t$  - úradom schválena alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; pri určení ceny

sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1. EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v obchodnom dni pre budúcnosť za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy.  $PLE_t$  sa určí v cenovom rozhodnutí tak, že uvedený aritmetický priemer denných cien sa navýši najviac o 12 % v závislosti od diagramu strát elektriny a k takto navýšenej hodnote sa pripočítajú povolené náklady na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny.

(11) Výška výnosu  $PS_t$  za prevádzkovanie systému v eurách, ktorý sa použije na úhradu alikvotnej časti nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t

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

pričom

- $TPS_t^{po}$  - tarifa za prevádzkovanie systému 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 v mesiaci m roku 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, pripojených do miestnej distribučnej sústavy dodané odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy a spotrebované pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku 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, s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,
- $TPS_t^i$  - tarifa za prevádzkovanie systému pre i-tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,
- $QK_t^i$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratý všetkými koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,
- d - počet prevádzkovateľov distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest.

### C. Priame určenie maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Na základe dohodnutého a schváleného technického rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy určujú celkové plánované náklady v eurách na nákup všetkých druhov podporných služieb  $PPS_t$  od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb.

(2) Na základe porovnania nákladov na poskytovanie podporných služieb a s prihliadnutím na osobitosti poskytovania podporných služieb v podmienkach Slovenskej republiky sa určuje maximálna cena za poskytovanie primárnej regulácie činného výkonu, sekundárnej regulácie činného výkonu, terciárnych regulácií činného výkonu v eurách na jednotku disponibilného elektrického výkonu a maximálny ročný náklad na zabezpečenie poskytovania diaľkovej regulácie napätia a jalového výkonu a štartu z tmy v eurách a maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny alebo minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny pri aktivácii predmetného druhu podpornej služby. Na prednostné využívanie podporných služieb prevádzkovateľom prenosovej sústavy zo zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny, ktoré vyrábajú elektrinu z domáceho uhlia, sa vzťahuje rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky vydané podľa § 3 ods. 2 písm. f) a h) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

### D. Priame určenie tarify za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Prevádzkovateľom distribučnej sústavy a koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy sa uplatňujú tarify za systémové služby, pričom maximálny výnos  $SST_t$  z týchto platieb v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$SST_t = PPS_t + NSYS_{t-1} * \left(1 + \frac{JPI_t - X}{100}\right) - KS_t,$$

ak  $(JPI_t - X) < 0$ ,  $SST_t = PPS_t + NSYS_{t-1} - KS_t$ ,

pričom

$PPS_t$ -	celkové povolené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v roku t, od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb v eurách,
$NSYS_{t-1}$ -	iné povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb v roku t-1, okrem nákladov na nákup podporných služieb v eurách,
$JPI_t$ -	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 a vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5,
$KS_t$ -	korekčný faktor v eurách v roku t.

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

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

pričom

- TSS<sub>t-2</sub> - celkový skutočný výnos v eurách v roku t-2 z platieb za systémové služby vybraný 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,  
 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

$$CV_{t-2} = NOcv_{t-2} - VOcv_{t-2} + NVcv_{t-2} - VVcv_{t-2} + NREcv_{t-2} - VREcv_{t-2} + Ncv_{t-2} - Vcv_{t-2},$$

pričom

- NOcv<sub>t-2</sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,  
 VOcv<sub>t-2</sub> - skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,  
 NVcv<sub>t-2</sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,  
 VVcv<sub>t-2</sub> - skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,  
 NREcv<sub>t-2</sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku t-2,  
 VREcv<sub>t-2</sub> - skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku t-2,  
 Ncv<sub>t-2</sub> - skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za cezhraničnú výpomoc poskytnutú ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v roku t-2,  
 Vcv<sub>t-2</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.

(3) Výška tarify za systémové služby TSS<sub>t</sub> v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa určí tak, aby maximálny výnos SST<sub>t</sub> z týchto platieb v eurách v roku t neprekročil hodnotu vypočítanú podľa odseku 1. Maximálny výnos SST<sub>t</sub> sa vypočíta podľa vzorca

$$SST_t = TSS_t * (QK_t^P - QK_{pt}^{VD}) + 0,3 * TSS_t * (QZ_t^{po} + QV_t^{po}) + \sum_{i=1}^d ((TSS_t * QK_t^i) + (K_o * TSS_t * QK_o^i)) + \sum_{i=1}^d (0,3 * TSS_t * (QZ_t^{do,i} + QV_t^{do,i})) + (1 - K_{vd}) * TSS_t * QK_{pt}^{VD} + K_{vyy} * TSS_t * QK_t^{vyy}$$

, pričom

- TSS<sub>t</sub> - tarifa v eurách na jednotku množstva elektriny za poskytovanie systémových služieb určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny priamo

- pripojených do prenosovej sústavy a koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
- $QK_t^P$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratý z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $QZ_t^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do prenosovej sústavy vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom výrobnom zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy a dodanej koncovým odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $QV_t^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy a dodanej koncovým odberateľom elektriny priamym vedením alebo 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  $t$ ,
- $QK_t^i$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy  $i$ -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest okrem odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $QKO_t^i$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratej z distribučnej sústavy  $i$ -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest koncovými odberateľmi elektriny pripojenými v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $Ko$  - koeficient zohľadňujúci výnos regulovaného subjektu za systémové služby z plánovaného objemu elektriny  $QKO_t^i$  určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,15; koeficient môže byť určený najviac v takom rozsahu, aby súčin koeficientu a tarify za systémové služby bol najviac jedno euro na megawatthodinu,
- $QZ_t^{do,i}$  - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do distribučnej sústavy  $i$ -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest, 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 alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $QV_t^{do,i}$  - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy  $i$ -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo 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  $t$ ,

- $K_{vd}$  - koeficient zvýhodnenia odberového diagramu určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,8,
- $QK_{pt}^{VD}$  - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,022; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovaného výkonu určeného ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrt' hodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,
- $K_{VYV}$  - koeficient určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 1,
- $QK_t^{VYV}$  - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej na vymedzenom území a vyvezenej z vymedzeného územia v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $d$  - počet prevádzkovateľov distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest.

### E. Postup určenia tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

(1) Pre subjekty zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, 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  $t$

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

pričom

$PNZO_t$  - 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 slovenských korunách

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

pričom

$AR$  - regulované aktíva využívané v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok,

$INVZO_t$  - faktor investícií v roku  $t$ , ktorý predstavuje 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 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 odberným miestom na vymedzenom území v roku t

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

pričom

$PZO_t^O$  - ročný fixný poplatok za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v eurách v roku t určený cenovým rozhodnutím 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, ktorý nedodáva elektrinu do odberného miesta v roku t,

$Q_t^{OM}$  - celkový plánovaný objem elektriny určený ako očakávaná koncová spotreba elektriny v jednotkách množstva elektriny v Slovenskej republike v roku t.

(3) Pre subjekty zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, 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 pre subjekty s odberným miestom na vymedzenom území v roku t.

(4) 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.

(5) 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.

## F. Postup určenia cien za organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou

(1) Pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou sa uplatňuje alikvotná časť nákladov za organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou takto

- ročný fixný poplatok  $FPO T_t$  v eurách určený na rok  $t$  cenovým rozhodnutím,
- tarifa  $TOT_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny zakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou určená na rok  $t$  cenovým rozhodnutím.

(2) Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou sa pri činnostiach súvisiacich s organizovaním krátkodobého trhu s elektrinou nepovažuje za predávajúceho alebo kupujúceho.

## G. Ostatné podklady k návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny predkladané prevádzkovateľom prenosovej sústavy

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	plán na regulačné obdobie	do 31. marca roka $t-1$
		skutočnosť $t-2$	do 31. augusta roka $t-1$
2	Výkaz bilančný	skutočnosť $t-2$	do 31. júla roka $t-1$
		očakávaná skutočnosť $t-1$	do 31. augusta roka $t-1$
		predpoklad $t$	do 31. augusta roka $t-1$
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť $t-2$	do 30. júna roka $t-1$
		očakávaná skutočnosť $t-1$	do 31. augusta roka $t-1$
		predpoklad $t$	do 31. augusta roka $t-1$
4	Výkaz vybraných nákladov / výnosov	skutočnosť $t-2$	do 31. mája roka $t-1$
		očakávaná skutočnosť $t-1$	do 31. augusta roka $t-1$
		predpoklad $t$	do 31. augusta roka $t-1$
5	Výkaz podporných služieb	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť $t-2$	do 31. mája roka $t-1$
6	Výkaz regulačnej elektriny	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť $t-2$	do 31. mája roka $t-1$

Vysvetlivky k tabuľke:

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								
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.

## 2. Výkaz ročnej bilancie fyzických tokov elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy

V tabuľkách „Objem elektriny na vstupe“ a „Objem elektriny na výstupe“ sa udávajú namerané toky elektriny. Ak na niektorých vstupoch alebo výstupoch neboli hodnoty namerané, udávajú sa hodnoty určené výpočtom.

### Objem elektriny na vstupe

Elektrina na vstupe		MWh
	a	b
1	Výrobca elektriny/prenosová sústava	
2	distribučná sústava s viac ako 100 000 odbernými miestami /prenosová sústava	
3	miestna distribučná sústava/ prenosová sústava	
4	zahraničie/ prenosová sústava	
5	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

- 1) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní výrobcu elektriny a prenosovej sústavy; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 1),
- 2) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s distribučnou sústavou, ku ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (riadok 2),
- 3) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s miestnou distribučnou sústavou (riadok 3),
- 4) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 4),
- 5) celková dodávka elektriny do prenosovej sústavy; súčet riadkov 1 až 4 (riadok 5).

### Objem elektriny na výstupe

Elektrina na výstupe		MWh
	a	b
1	prenosová sústava/distribučná sústava s viac ako 100 000 odbernými miestami	
2	prenosová sústava/miestna distribučná sústava	
3	prenosová sústava/výrobca elektriny	
4	prenosová sústava/odberateľ elektriny	
5	prenosová sústava/zahraničie	
6	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

- 1) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a distribučnej sústavy, ku ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (riadok 1),
- 2) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a miestnej distribučnej sústavy (riadok 2),
- 3) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a výrobcu elektriny; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 3),

- d) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a odberateľa elektriny; sú to odberatelia, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 4),
- e) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 5),
- f) celkový odber elektriny z prenosovej sústavy, súčet riadkov 1 až 5 (riadok 6).

#### Vlastná spotreba a straty

Vlastná spotreba a straty		MWh
	a	b
1	Vlastná spotreba	
2	Straty	

#### 3. Výkaz cenových štatistík prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Uplatňované údaje		Technická jednotka - popis	Technická jednotka - množstvo	tisíc eur
	a	b	c	d
1	Počet odovzdávacích miest	x		x
2	Položka 1			
3	Položka 2			
4	Položka 3			
5	Položka 4			
6	Položka 5			
7	Položka 6			
8	Položka 7			
9	Položka 8			
10	Položka 9			
11	Položka 10			
12	Celkom	x	x	

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odovzdávacích (odberných) miest. V ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena za prenos elektriny (napríklad stála platba, **prenesená elektrina**, rezervovaný výkon), v stĺpci b sa uvádzajú technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria (napríklad MWh, MW), v stĺpci c sa uvádza množstvo takto spoplatnených položiek (počet prenesených MWh, počet rezervovaných MW) a v stĺpci d sa uvádzajú výnosy z jednotlivých položiek. Vo výkaze sa rovnako uvádzajú systémové služby a náklady za prevádzkovanie systému. Vo výkaze sa uvádzajú aj prirážky za nedodržanie zmluvných hodnôt. Ak je viac prenosových sadzieb, výkaz sa vyplňuje pre jednotlivé sadzby osobitne.

#### 4. Výkaz vybraných nákladov a výnosov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Vybrané náklady/výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy		tisíc eur
1	Náklady na nákup elektriny pre krytie strát	
2	Náklady na nákup elektriny pre vlastnú spotrebu	

Nakúpené podporné služby		tisíc eur
1	Primárna regulácia	
2	Sekundárna regulácia	
3	30 minútová terciárna regulácia kladná	
4	30 minútová terciárna regulácia záporná	
5	3 minútová terciárna regulácia kladná	
6	10 minútová terciárna regulácia záporná	
7	120 minútová terciárna regulácia	
8	Regulácia napätia a jalového výkonu	
9	Štart z tmy	
10	Iné	
11	Celkom	

## 5. Výkaz podporných služieb

VPpS	Primárna regulácia		Sekundárna regulácia		30 minútová terciárna regulácia kladná		30 minútová terciárna regulácia záporná		3 minútová terciárna regulácia kladná		3 minútová terciárna regulácia záporná		120 minútová terciárna regulácia	
	Dátum a čas	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem
	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW
dd.mm.hh														
dd.mm.hh														

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina

Vo výkaze podporných služieb sa uvádzajú nakúpené objemy (MW) a priemerné ceny (euro/MW) pre jednotlivé typy podporných služieb v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpených podporných služieb pre danú hodinu.

## 6. Výkaz regulačnej elektriny

VEreg	Regulačná elektrina +		Regulačná elektrina -	
	Dátum a čas	Objem	Cena	Objem
	MWh	euro/MWh	MWh	euro/MWh
dd.mm.hh				
dd.mm.hh				

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina

Vo výkaze regulačnej elektriny sa uvádzajú nakúpené objemy (MWh) a priemerné ceny (euro/MWh) kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpenej regulačnej elektriny pre danú hodinu

**Spôsob výpočtu tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a poskytovanie systémových služieb pre regulovaný subjekt, do ktorého distribučnej sústavy je pripojených viac ako 100 000 odberných miest, 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. Všeobecné ustanovenia**

(1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorého distribučnej sústavy je pripojených viac ako 100 000 odberných miest.

(2) Na účely cenovej regulácie sa úradu oznamuje najneskôr do 30. septembra roku t-1 plánované množstvo elektriny v roku t a do 20. dňa každého mesiaca skutočné množstvá v predchádzajúcom mesiaci roku t elektriny odobratej z príslušnej distribučnej sústavy

- a) koncovými odberateľmi elektriny vrátane elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,
- b) koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.

(3) Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa určuje osobitne pre každú napäťovú úroveň a rozpočíta sa na príslušnej napäťovej úrovni ako vážený priemer jednotlivých taríf.

(4) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do jedenástich sadzieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach takto

- a) C1 – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) C2 – jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,
- c) C3 - jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- d) C4 – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- e) C5 - dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- f) C6 - dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- g) C7 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním priamových elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- h) C8 - dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- i) C9 – sadzba pre nemerané odbery,
- j) C10 – sadzba pre verejné osvetlenie,
- k) C11 – sadzba pre dočasné odbery.

(5) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do ôsmich sadzieb pre odberateľov elektriny v domácnostiach takto

- a) D1 – jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) D2 – jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- c) D3 – dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- d) D4 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- e) D5 - dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- f) D6 - dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma,
- g) D7 - dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatku 15,00 hodiny do pondelka 06,00 hodiny bez blokowania elektrických spotrebičov,
- h) D8 – dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumuláčnych spotrebičov.

(6) Spolu s návrhom ceny na rok t sa predkladá odôvodnenie k spôsobu výpočtu navrhovaných cien a taríf.

(7) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa sieť veľmi vysokého napätia, napät'ová úroveň vysokého napätia zahŕňa sieť vysokého napätia a transformáciu veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napät'ová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sieť nízkeho napätia a transformáciu vysokého napätia na nízke napätie.

(8) Na účely uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa poskytujú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje o skutočnom množstve elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorú odoberú koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a skutočné údaje o množstve elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorú odoberú koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

(9) Ak tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo tarifa za straty pri distribúcii elektriny v roku t oproti roku t-1 spôsobí na napät'ovej úrovni nízkeho napätia väčšiu zmenu ako je násobok  $JPI-X$ , uplatní sa alokácia oprávnených nákladov za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát elektriny pri prenose elektriny alebo alokácia oprávnených nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny medzi napät'ovými úrovňami takým spôsobom, aby bola percentuálna zmena cien distribúcie a strát pri distribúcii elektriny na všetkých napät'ových úrovniach rovnaká, pričom JPI je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a X je faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5. Ak bude  $JPI < X$ , potom platí  $JPI - X = 0$ .

(10) Podiel výnosov z poplatkov za rezerváciu výkonu a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny sa určuje maximálne do výšky 0,66. Medziročná zmena poddielu výnosov z poplatkov za rezervovanú kapacitu a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny je najviac 1 %.

(11) Maximálna rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt' hodinový výkon na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.

(12) Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa elektriny zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou. Hodnota rezervovanej dvanásťmesačnej, trojmesačnej alebo mesačnej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

(13) Rezervovaná kapacita sa dojednáva takto

- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

(14) O zmenu rezervovanej kapacity môže odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z

- a) dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
- b) trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

(15) Ak má odberateľ elektriny uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže

požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku 14 prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity odberateľa elektriny sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy, uzavretej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(16) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

(17) 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. Odberateľ elektriny na napät'ovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity v prípade odberateľov elektriny pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

## **B. Spôsob výpočtu tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, 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**

(1) Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni  $CD_{HN,t}$ , ktorá zohľadňuje vlastnú distribúciu elektriny, prenos elektriny vrátane strát pri prenose, v eurách na jednotku množstva elektriny distribuovanej koncovým odberateľom elektriny v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$CD_{HN,t} = (CD_{HN,t-1} - CPD_{HN,t-1}) * (1 + (JPI_t - X) / 100) + CPD_{HN,t} ,$$

ak  $(JPI_t - X) < 0$ , potom  $CD_{HN,t} = (CD_{HN,t-1} - CPD_{HN,t-1}) + CPD_{HN,t}$ ,

pričom

$CD_{HN,t-1}$  - cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni v roku  $t-1$  v eurách na jednotku množstva elektriny určená cenovým rozhodnutím podľa schváleného návrhu ceny predloženého úradu regulovaným subjektom na rok  $t-1$ ,

$CPD_{HN,t-1}$  - priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej



- napät'ovej úrovni v roku t-1 podľa schváleného návrhu ceny predloženého úradu regulovaným subjektom na rok t-1,
- 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 5,
- CPD<sub>HN,t</sub> - priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa odseku 2.

(2) Priemerná hodnota zložky ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny CPD<sub>HN,t</sub> na príslušnej napät'ovej úrovni sa vypočíta podľa vzorca

$$CPD_{HN,t} = \frac{VVP_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

pričom

- VVP<sub>HN,t</sub> - náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose v eurách na príslušnej napät'ovej úrovni v roku t sa vypočítajú podľa odseku 3,
- VystE<sub>HN,t</sub> - celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napät'ovej úrovne v roku t,

pričom

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t}$$

- VystEO<sub>HN,t</sub> - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napät'ovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku t,
- VystETR<sub>HN,t</sub> - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napät'ovej úrovne do transformácie na nižšiu napät'ovú úroveň v roku t.

(3) Vstupujúce náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose elektriny VVP<sub>HN,t</sub> v eurách v roku t sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVP_{HN,t} = CPE_{HN+1,t} * VystETR_{HN+1,t},$$

pričom

- CPE<sub>HN+1,t</sub> - cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napät'ovej úrovni distribúcie elektriny v roku t, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napät'ovej úrovne,
- VystETR<sub>HN+1,t</sub> - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napät'ovej úrovne cez transformáciu z vyššej napät'ovej úrovne v roku t.

(4) Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny  $CPE_{vvn+1,t}$  na vstupe do napät'ovej úrovne veľmi vysokého napätia distribučnej sústavy je jednozložková cena zahŕňajúca náklady regulovaného subjektu na rezervovaný výkon, prenesenú elektrinu a straty elektriny pri prenose elektriny v roku  $t$  určené úradom na základe schváleného návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok  $t$ .

(5) Na účely cenovej regulácie sa používajú doby technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných pre prepravu elektriny uvedených v tabuľke

Katalóg produkcie	Názov	Životnosť (roky)
291220	Čerpadlá	10
291230	Objemové kompresory a vývevy	12
292412	Zariadenia na úpravu vody - filtračné stanice	14
300210	Stroje na spracovanie dát	5
311000	Zdrojové agregáty a pohonné elektrické sústavy	20
311026	Rotačné zdroje prúdu	20
311040	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn, vn/nn výkonu 10 MVA	20
311042	Transformačné stanice a rozvodne, technologická časť, konštrukcie	20
311043	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn nad 10 MVA, tlmivky	20
311050	Výkonové meniče (usmerňovače)	20
312030	Rozvádzače	20
314000	Elektrochemické zdroje prúdu	6
315034	Svietidlá (len mobilné)	6
316211	Elektromechanické a elektronické zabezpečovacie zariadenie	10
322020	Zariadenia pre drôtovú telekomunikáciu	5
332061	Elektronické meracie prístroje	8
332063	Mechanické meracie prístroje	10
332070	Prístroje pre automatickú reguláciu a riadenie	17
341000	Dopravné prostriedky	15

Katalóg produkcie /Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)
1212	Ostatné ubytovacie zariadenia na krátkodobé pobyty	40
1220	Budovy pre administratívu	60
1242	Garážové budovy	60
1251	Priemyselné budovy	60
1252	Nádrže, silá a sklady	50
1274	Ostatné budovy	50
1279	Budovy energetické	80
2112	Miestne komunikácie	40
2122	Ostatné dráhy	30
2153	Melioračné rozvody vody a zariadenia	30
2213	Diaľkové telekomunikačné siete a vedenia	30
2214	Diaľkové elektrické rozvody vzdušné	35
2214	Diaľkové elektrické rozvody káblové	35

2222	Miestne potrubné rozvody vody	30
2223	Miestne kanalizácie	50
2224	Miestne elektrické a telekomunikačné rozvody	30
2420	Ostatné inžinierske stavby	30

### C. Spôsob výpočtu tarify za straty pri distribúcii elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny  $CSD_{HN,t}$  v eurách na jednotku množstva elektriny sa v roku t vypočíta postupným výpočtom na jednotlivých napäťových úrovniach začínajúcim od napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia

$$CSD_{HN,t} = VVSD_{HN,t} / VystE_{HN,t}$$

pričom

$VVSD_{HN,t}$  - náklady za straty pri distribúcii elektriny v eurách priradené príslušnej napäťovej úrovni,

$VystE_{HN,t}$  - celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t}$$

pričom

$VystEO_{HN,t}$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku t,

$VystETR_{HN,t}$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t.

(2) Náklady za straty pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni  $VVSD_{HN,t}$  v eurách v roku t skladajúce sa z alikvótnej časti nákladov za straty pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty pri distribúcii vlastnej napäťovej úrovne sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVSD_{HN,t} = CSD_{HN+1,t} * VystETR_{HN+1,t} + CSHD_{HN,t} * VystE_{HN,t}$$

pričom

$CSD_{HN+1,t}$  - tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia je tarifa za straty na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t  $CSD_{VVN+1,t}$  rovná nule,

$CSHD_{HN,t}$  - cena za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t.

(3) Cena za straty pri distribúcii elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni  $CSHD_{HN,t}$  v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CSHD_{HN,t} = PCSES_t * PMSE_{HN,t} / VstE_{HN,t},$$

pričom

$PMSE_{HN,t}$  - povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni v roku t podľa odseku 4,

$PCSES_t$  - úradom schválena cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; pri určení ceny sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price“ v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1. EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy.  $PCSES_t$  sa určí v cenovom rozhodnutí tak, že uvedený aritmetický priemer denných cien sa navýši najviac o 12 % v závislosti od charakteru diagramu strát elektriny a k takto navýšenej hodnote sa pripočítajú povolené náklady na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny.

(4) Povolené množstvo strát elektriny  $PMSE_{HN,t}$  v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} * (PPSC_{HN} / 100) * \prod_{n=2010}^t (1 - XS_{HN,n} / 100),$$

pričom

$VstE_{HN,t}$  - celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napät'ovej úrovne v roku t cez transformáciu z vyššej napät'ovej úrovne, zo všetkých zdrojov elektriny pripojených na danú napät'ovú úroveň, z prítokov elektriny zo susedných distribučných sústav, z dovozov zo susedných elektrizačných sústav a z prítokov elektriny prepravenej cez miestne distribučné sústavy pripojené do distribučnej sústavy regulovaného subjektu,

$PPSC_{HN,t}$  - hodnota počiatočného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni určená podľa odseku 5,

$XS_{HN,n}$  - faktor efektivity strát na príslušnej napät'ovej úrovni určený podľa odseku 5, ktorý sa prvýkrát uplatní pri cene na rok 2010.

(5) Hodnota počiatočného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny  $PPSC_{HN}$  na príslušnej napät'ovej úrovni a hodnota faktora efektívnosti strát  $XS$  je určená takto:

	ZSE Distribúcia, a.s.	Stredoslovenská energetika -	Východoslovenská distribučná, a.s.	
--	-----------------------	------------------------------	------------------------------------	--

	PPSC <sub>HN</sub>	Distribúcia, a.s. PPSC <sub>HN</sub>	PPSC <sub>HN</sub>	XS <sub>HN,n</sub>
VVN	0,898%	0,798%	0,948%	0,1%
VN	3,822%	3,724%	3,871%	1,0%
NN	13,446%	12,965%	13,446%	2,0%

#### D. Priame určenie tarify za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a postup a podmienky uplatnenia tarify

(1) Maximálny povolený výnos v eurách, ktorý regulovaný subjekt dosiahne za poskytovanie systémových služieb  $SSD_t$  v eurách v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$SSD_t = TSS_t * (QK_t - QK_{dt}^{VD}) + 0,3 * TSS_t * (QZ_t^{do} + QV_t^{do}) + (1 - Kvd) * TSS_t * QK_{dt}^{VD}$$

pričom

$TSS_t$  – tarifa za systémové služby 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  $t$ ,

$QK_{dt}^{VD}$  - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratý koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,022; dobou ročného využitia maxima je podiel celkového ročného distribuovaného množstva elektriny v roku  $t-2$  a zmluvne dohodnutej hodnoty štvrt' hodinového výkonu,

$QZ_t^{do}$  - 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 koncovým odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy alebo 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 koncovým odberateľom elektriny priamym vedením alebo 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  $t$ ,

$Kvd$  - koeficient zvýhodnenia odberového diagramu určený cenovým rozhodnutím úradu v rozsahu 0 až 0,8.

(2) Maximálny povolený výnos v eurách, ktorý regulovaný subjekt dosiahne z uplatnenia tarify za prevádzkovanie systému STPSD<sub>t</sub> v eurách v roku t, sa vypočíta podľa vzorca

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

pričom

- TSS<sub>t</sub>** – tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,
- QK<sub>t</sub>** - 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<sub>t</sub><sup>do</sup>** - 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<sub>t</sub><sup>do</sup>** - 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.

## E. Ostatné podklady k návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy

K návrhu ceny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest sa predkladajú tieto ostatné podklady:

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz prevádzkových nákladov	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
2	Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie	skutočnosť za regulačný rok t-2 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
3	Výkaz ziskov a strát - Výnosy	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
4	Výkaz ziskov a strát - Náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
5	Výkaz ziskov a strát - Hospodársky výsledok	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
6	Toky elektriny v distribučnej sústave	skutočnosť za regulačný rok t-2, očakávaná skutočnosť za rok t-1, plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
7	Nákup elektriny na krytie strát	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
8	Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
9	Výkaz vyradeného majetku - skutočnosť	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
10	Iné náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1

Vysvetlivka k tabuľke:

Pre rok 2007 sa uvádzajú údaje za obdobie od 1. júla 2007.

Tabuľka č. 1 Výkaz prevádzkových nákladov

Regulovaný subjekt		Náklady celkom (mimo odpisov)	Opravy a údržba	Prevádzkova nie a obsluha	Iné prevádzkové náklady	Podporné náklady (prevádzková réžia)	Spoločné náklady (správna réžia)	Odpisy
Rok		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
	a	b	c	d	e	f	g	H
1	Distribúcia celkom							
2	Distribúcia VVN celkom							
3	Distribúcia VVN - náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
4	vonkajšie vedenia VVN							
5	káblové vedenia VVN							
6	stanice VVN							
7	elektromerová služba a odpočty meradiel VVN							
8	Distribúcia VN celkom							
9	Distribúcia VN - náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
10	vonkajšie vedenia VN							
11	káblové vedenia VN							
12	stanice VN							
13	elektromerová služba a odpočty meradiel VN							
14	Distribúcia NN celkom							
15	Distribúcia NN - náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
16	vonkajšie vedenia NN							
17	káblové vedenia NN							
18	stanice NN (DTS)							



19	elektromerová služba a odpočty meradiel NN							
20	DRT celkom							
21	Podporné činnosti distribúcie celkom							
22	Spoločná činnosť alokovaná na distribúciu							
23	Spoločná činnosť							
24	Obchodná činnosť (predaj oprávneným odberateľom s výnimkou domácností)							
25	Obchodná činnosť (dodávka elektriny pre domácnosti)							
26	Neoprávnené náklady na regulovanú činnosť							
27	Neregulovaná činnosť							
28	Celkom							

DTS - distribučné transformátory

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

DRT – dispečerská riadiaca technika

Do riadkov 1 až 25 sa zahŕňajú len oprávnené náklady.

Tabuľka č. 2 Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie

Číslo	Výkaz investícií distribúcie / Rok	t-2	t
		tisíc eur	tisíc eur
	a	b	c
1	Distribúcia elektriny celkom:		
2	Distribúcia VVN		
3	z toho výnosy za pripojenie na VVN		
4	Distribúcia VN		
5	z toho výnosy za pripojenie na VN		
6	Distribúcia NN		
7	z toho výnosy za pripojenie na NN		
8	DRT celkom		
9	Podporné činnosti distribúcie celkom		
10	Spoločné činnosti spoločnosti alokované na distribúciu		
11	Spoločné činnosti spoločnosti		
12	Obchodné činnosti (predaj oprávneným odberateľom s výnimkou domácností)		
13	Obchodné činnosti (dodávka elektriny odberateľom v domácnosti)		
14	Neregulované činnosti		
15	Celkom		

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 3 Výkaz ziskov a strát - Výnosy

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Výnosy - hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
1	I.	Tržby za predaj tovaru				
2	II.	Výkony				
3	II. 1.	Tržby za predaj vlastných výrobkov a služieb				
4		Tržby z distribúcie VVN				
5		Tržby z distribúcie VN				
6		Tržby z distribúcie NN				
7		Tržby z distribúcie pre susedné PDS - prietoky				
8		Tržby z distribúcie pre susedné PDS - VVN				
9		Tržby z distribúcie pre susedné PDS - VN				
10		Tržby z distribúcie pre susedné PDS - NN				
11		Tržby z distribúcie - platby za prekročenie rezervovanej kapacity				
12		- platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VVN				
13		- platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VN				
14		Tržby z distribúcie - pripojovacie poplatky				
15		- pripojovacie poplatky VVN				
16		- pripojovacie poplatky VN				
17		- pripojovacie poplatky NN				

18		Tržby z refakturácie poplatkov za náklady za prevádzkovanie systému				
19		Tržby z refakturácie poplatkov za systémové služby				
20		Tržby z refakturácie poplatkov za prenosové služby				
21		Tržby z distribúcie - za ostatné platby spojené s distribúciou				
22		Ostatné tržby distribútora				
23	II. 2.	Zmena stavu zásob vlastnej činnosti				
24	II. 3.	Aktivácia				
25	III.	Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu				
26	IV.	Zúčtovanie rezerv a časového rozlíšenia prevádzkových výnosov				
27	V.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových výnosov				
28	VI.	Ostatné prevádzkové výnosy				
29		z toho ostatné prevádzkové výnosy znižujúce prevádzkové náklady				
30		z toho ostatné prevádzkové výnosy				
31	VII.	Prevod prevádzkových výnosov				
32		Prevádzkové výnosy celkom				
33	VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov		X	X	X
34	IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku		X	X	X
35	X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku		X	X	X
36	XI.	Zúčtovanie rezerv do finančných výnosov		X	X	X
37	XII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a derivátov		X	X	X
38	XIII.	Výnosové úroky		X	X	X
39	XIV.	Ostatné finančné výnosy		X	X	X
40	XV.	Prevod finančných výnosov		X	X	X
41		Finančné výnosy celkom		X	X	X
42	XVI.	Mimoriadne výnosy				

PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 4 Výkaz ziskov a strát - Náklady

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Náklady - hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
1	A.	Náklady vynaložené na predaný tovar				
2	B.	Výkonová spotreba				
3	B.1.	Spotreba materiálu a energie				
4		elektrická energia - straty				
5		elektrická energia - vlastná spotreba				
6		ostatné energie				
7		spotreba materiálu				
8	B.2.	Služby				
9		náklady na nákup služieb systému				
10		náklady na nákup systémových služieb				
11		náklady na nákup prenosových služieb				
12		náklady na nákup distribučných služieb susedných PDS				

13		distribučné služby susedných PDS - VVN				
14		distribučné služby susedných PDS - VN				
15		distribučné služby susedných PDS - NN				
16		opravy a údržba				
17		cestovné				
18		náklady na reprezentáciu				
19		finančný prenájom				
20		nájomné - ostatné				
21		služby – informačné technológie				
22		konzultácie a poradenské firmy				
23		odpočty, ciachovanie, overovanie meradiel				
24		ostatné služby				
25	C.	Osobné náklady				
26	C.1.	mzdové náklady				
27	C.2.	odmeny členom štatutárnych orgánov spoločnosti				
28	C.3.	náklady na sociálne zabezpečenie a zdravotné poistenie				
29	C.4.	sociálne náklady				
30	D.	Dane a poplatky				
31	E.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku				
32	F.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu				
33	G.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek v prevádzkovej oblasti				
34	H.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových nákladov				

35	I.	Iné prevádzkové náklady				
36		poistenie				
37		ďalšie iné prevádzkové náklady				
38	J.	Prevod prevádzkových nákladov				
39		druhotné náklady - prevádzkovanie				
40		druhotné náklady - opravy a režia				
41		druhotné náklady - prevádzková režia				
42		druhotné náklady - správna režia				
43		druhotné náklady - iné				
44		Prevádzkové náklady celkom				
45	K.	Predané cenné papiere a podiely		X	X	X
46		Náklady z finančného majetku		X	X	X
47		Náklady z precenenia cenných papierov a derivátov		X	X	X
48	M.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek vo finančnej oblasti		X	X	X
49	N.	Nákladové úroky		X	X	X
50	O.	Iné finančné náklady		X	X	X
51		bankové poplatky		X	X	X
52		poistenie		X	X	X
53		iné		X	X	X
54	P.	Prevod finančných nákladov		X	X	X
55		Finančné náklady celkom		X	X	X
56		Mimoriadne náklady				

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie  
PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy

Tabuľka č. 5 Výkaz ziskov a strát - Hospodársky výsledok

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
1	*	Prevádzkový výsledok hospodárenia				
2	*	Finančný výsledok hospodárenia		X	X	X
3	R.	Daň z príjmov za bežnú činnosť		X	X	X
4	R.1.	splatná		X	X	X
5	R.2.	odložená		X	X	X
6	**	Výsledok hospodárenia za bežnú činnosť		X	X	X
7	T.	Daň z príjmov z mimoriadnej činnosti		X	X	X
8	T.1.	splatná		X	X	X
9	T.2.	odložená		X	X	X
10	*	Mimoriadny výsledok hospodárenia		X	X	X
11		Výsledok hospodárenia pre zdanením				
12	***	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		X	X	X



Tabuľka č. 6 Toky elektriny v distribučnej sústave

Regulovaný subjekt		Rok				
Výkaz: Toky v sústave						
		Stav spracovania hodnôt roku	skutočnosť			
Číslo		Názov položky / úroveň napätia	VVN	VN	NN	Spolu
		Označenie stĺpca / Jednotka	MWh/r	MWh/r	MWh/r	MWh/r
		a	b	c	d	
1	Vstup	Sústava PPS/VVN; transformácia z vyššej napät'ovej úrovne (VVN/VN, VN/NN)				
2		Dodávka zo zdrojov Slovenských elektrární, a.s. do sústavy PDS				
3		Dodávka od susedných PDS:				
4		ZSE Distribúcia, a. s.				
5		Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
6		Východoslovenská distribučná, a. s.				
7		Dodávka vlastných zdrojov PDS do sústavy PDS				
8		Dodávka zdrojov ostatných výrobcov vrátane vlastnej výroby do sústavy PDS				
9		Dovoz zo zahraničia na úrovni DS celkom				
10		z toho dovoz z Česka				
11		z toho dovoz z Maďarska				
12		z toho dovoz z Poľska				
13		z toho dovoz z Ukrajiny				
14		z toho tranzit celkom				
15		Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
16		Vstup do hladiny celkom				
17		Z toho vstup do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				

18		Odberatelia elektriny v domácnosti				
19		Oprávnení odberatelia s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti				
20		Odber výrobcov elektriny zo sústavy PDS - bez PVE				
21		Dodávka elektriny susedným PDS:				
22		ZSE Distribúcia, a. s.				
23		Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
24		Východoslovenská distribučná, a. s.				
25		Dodávka elektriny do sústavy PPS				
26		Odber PVE v režime čerpania zo sústavy PDS				
27	V ý s t u p	Vývoz (do zahraničia) na úrovni PDS celkom				
28		z toho vývoz do Česka				
29		z toho vývoz do Maďarska				
30		z toho vývoz do Poľska				
31		z toho vývoz na Ukrajinu				
32		z toho tranzit celkom				
33		Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
34		Výstup z napäťovej úrovne celkom				
35		Z toho odber elektriny koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				
36		Vlastná spotreba elektriny PDS				
37		Celkové straty na napäťovej úrovni				
38		Výstup do transformácie (VVN/VN, VN/NN) na strane vyššieho napätia				
		Bilancia - kontrola				

PPS - prevádzkovateľ prenosovej sústavy

PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy

PVE - prečerpávacia vodná elektrárň

VVN - veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 7 Nákup elektriny na krytie strát

Regulovaný subjekt		Rok	t-2
		Stav spracovania hodnôt roku	
Výkaz: Nákup elektriny na krytie strát			Nakúpené množstvo
Číslo	Dodané od subjektu		MWh
	a		c
1	Slovenské elektrárne, a. s.		
2	Vlastné zariadenia na výrobu elektriny PDS		
3	Zariadenia na výrobu elektriny z OZE	Malé vodné elektrárne	
4		Biomasa	
5		Veterné elektrárne	
6		Geotermálna energia	
7		Bioplyn	
8		Slnečná energia	
9	Ostatní dodávatelia elektriny	Mestské teplárne	
10		Elektrina z KVET	
11		Závodné teplárne	
12	Celkom		

PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy

OZE - obnoviteľné zdroje energie

KVET - kombinovaná výroba elektriny a tepla

Tabuľka č. 8 Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Regulovaný subjekt	Technické parametre / Rok		
Číslo	Položka	jednotka	Skutočnosť roku t-2
	a	b	c
1	Distribúcia VVN		
2	vonkajšie vedenia VVN	km	
3	káblové vedenia VVN	km	
4	kapacita transformácie PS/VVN	MVA	
5	počet transformátorov PS/VVN	kus	
6	Distribúcia VN		
7	vonkajšie vedenia VN	km	
8	káblové vedenia VN	km	
9	kapacita transformácie VVN/VN	MVA	
10	počet transformátorov VVN/VN	kus	
11	Distribúcia NN		

12	vonkajšie vedenia NN	km	
13	káblové vedenia NN	km	
14	kapacita transformácie VN/NN	MVA	
15	počet transformátorov VN/NN	kus	

Tabuľka č. 9 Vyradený majetok - skutočnosť

Číslo	Regulovaný subjekt	Rok t-2	
		a	b
1		VVN	
2		VN	
3		NN	

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 10 Iné náklady

Číslo	Výkaz iných nákladov	Rok t-2
		tisíc eur
	a	b
1	Distribúcia celkom:	
2	Distribúcia VVN	
3	Distribúcia VN	
4	Distribúcia NN	

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

**Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti, postup a podmienky uplatňovania ceny, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny**

**A. Všeobecné ustanovenia**

- (1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na dodávku elektriny pre domácnosti.
- (2) Cenová regulácia podľa časti B ustanovuje spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny dodávateľom elektriny pre domácnosti.
- (3) Pre odberateľov elektriny v domácnosti sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac osem sadziieb
- a) DD1 – jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou,
  - b) DD2 – jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
  - c) DD3 – dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
  - d) DD4 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
  - e) DD5 - dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
  - f) DD6 - dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma,
  - g) DD7 - dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatku 15,00 hodiny do pondelka 06,00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
  - h) DD8 – dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumuláčnych spotrebičov.
- (4) Ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v jednotlivých zložkách sadziieb sú maximálnymi cenami.

**B. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny**

- (1) Maximálna cena za elektrinu  $CE_t$  na účely dodávky elektriny pre domácnosti sa schváli alebo určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny  $CE_{2010}$  sa vychádza z priamo určenej ceny podľa § 5 ods. 1 písm. a) pre výrobcu elektriny za dodávku elektriny dodávateľom elektriny na účely dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti. Pri určení ceny  $CE_{2011}$  sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price“ v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. júna roku  $t-1$ . EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti, za cenu dohodnutú v čase

nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy.  $CE_{2011}$  sa určí tak, že aritmetický priemer denných cien elektriny sa navýši najviac o 15 % v závislosti od diagramu dodávky elektriny pre domácnosti.

(2) Jednopásmové sadzby podľa časti A ods. 3 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ ;  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu  $CED_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED_i = KJP_{Di} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

- $KJP_{Di}$  - koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny určený podľa odseku 4,
- $CE_t$  - cena elektriny určená podľa odseku 1,
- $O_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$ ; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $O_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených úradom pre regulované subjekty na rok  $t$  podľa prílohy č. 3 časti C,
- $PZ_t$  - primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. a), ktorý je možné zahrnúť do ceny,
- $i$  - číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa časti A ods. 3 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ ;  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

- b) ceny za elektrinu  $CEVTD_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTD_i = KVT_{Di} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

- $KVT_{Di}$  - koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,
- $CE_t$  - cena elektriny určená podľa odseku 1,
- $O_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$ ; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $O_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených úradom pre regulované subjekty na rok  $t$  podľa prílohy č. 3 časti C,
- $PZ_t$  - primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. a), ktorý je možné zahrnúť do ceny,
- $i$  - číselný znak dvojpásmovej sadzby,

c) ceny za elektrinu  $CENT_{Di}$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENT_{Di} = KNT_{Di} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

- $KNT_{Di}$  - koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,
- $CE_t$  - cena elektriny určená podľa odseku 1,
- $O_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $O_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených úradom pre regulované subjekty na rok t podľa prílohy č. 3 časti C,
- $PZ_t$  - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. a), ktorý je možné zahrnúť do ceny,
- $i$  - číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jedнопásmového odberu elektriny  $KJP_{Di}$ , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme  $KVT_{Di}$  a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme  $KNT_{Di}$  sa stanovujú v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny všetkých sadzieb vrátane odchýlky bol najviac vo výške rovnajúcej sa súčtu hodnôt  $CE_t$  a  $O_t$ .

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny a prenosu 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 domácnosť pripojená.

(6) Po vykonaní odpočtu určeného meradla na konci fakturačného obdobia v priebehu roka 2010, sa dodávateľom elektriny uplatnia pre domácnosť na účely vyučtovania dodávky elektriny za rok 2009 ceny podľa skutočného množstva odobratej elektriny v roku 2009. Pre domácnosti, ktorých skutočná spotreba elektriny v roku 2009 bola v domácnostiach bez elektrického vykurovania najviac 5 000 kWh a s elektrickým vykurovaním najviac 20 000 kWh sa uplatnia dodávateľom elektriny ceny schválené alebo určené na rok 2009 pre domácnosti, ktorých spotreba elektriny v roku 2007 bola v domácnostiach bez elektrického vykurovania najviac 5 000 kWh a s elektrickým vykurovaním najviac 20 000 kWh. Uplatnenie cien podľa skutočného množstva odobratej elektriny v roku 2009 sa vzťahuje na obdobie roku 2009, v ktorom dodávateľ elektriny dodával elektrinu odberateľovi elektriny v domácnosti.

(7) Ostatné podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre domácnosti

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1

		očekávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očekávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1

(8) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti VIV-E-DE (v eurách)

VIV-E-DE								
Investície - dodávka elektriny pre domácnosti	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre domácnosti								

Vysvetlivky k tabuľke:

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za roky t-3 a t-2, očakávanú skutočnosť výdavkov na investície v roku predloženia výkazu „t-1” a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne (rok t-2).

(9) Vybrané náklady dodávateľa elektriny pre domácnosti

VNV-E-DE	Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre domácnosti	V eurách
	a	b
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny zahrnúť	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

(10) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre domácnosti VCS-E-DE

	Sadzba		Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka - popis	Technická jednotka - počet	V eurách	Technická jednotka - počet	V eurách	Technická jednotka - počet	V eurách
	a	b	c <sub>i</sub>	d <sub>i</sub>	c <sub>i+1.až..n</sub>	d <sub>i+1.až..n</sub>	c	d
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x
2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber jednotarif	MWh						
4	Odber VT	MWh						
5	Odber NT	MWh						
6	...							
7	Celkom		x		x		x	

Vysvetlivky k tabuľke:



V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, napríklad stála platba, odber v jednotarife, v stĺpci b technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria, napríklad MWh, počet, v stĺpci c množstvo takto spoplatnených položiek, napríklad počet MWh a v stĺpci d výnosy z jednotlivých položiek. V riadku 7 sa uvádzajú súčty vyššie uvedených hodnôt.

**Spôsob výpočtu tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a poskytovanie systémových služieb elektriny pre regulovaný subjekt, do ktorého distribučnej sústavy je pripojených najviac 100 000 odberných miest, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny a postup a podmienky uplatnenia ceny**

#### **A. Všeobecné ustanovenia**

(1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

(2) V roku  $t$  môže regulovaný subjekt použiť tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojený (ďalej len „prevzaté tarify“) vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf. Ak regulovaný subjekt nepoužil v roku  $t-1$  prevzaté tarify za distribúciu, môže použiť prevzaté tarify v roku  $t$  len vtedy, ak preukáže, že za rok  $t-1$  mu nevznikne prebytok výnosov za distribúciu elektriny.

(3) Ak regulovaný subjekt nepoužije tarify za distribúciu elektriny podľa odseku 2, maximálna cena alebo tarifa za distribúciu elektriny na rok  $t$  sa určí podľa časti B na základe vlastného návrhu ceny .

(4) Návrh ceny za distribúciu elektriny podľa časti A odseku 2 obsahuje identifikačné údaje regulovaného subjektu a prevzaté tarify, ktoré bude regulovaný subjekt uplatňovať jednotlivým skupinám odberateľov elektriny, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf a údaje podľa časti D tabuľky č. 8 a výpočet podľa časti C.

(5) Tarify za distribúciu elektriny sa navrhujú tak, aby vážený priemer taríf na základe plánovaného množstva distribuovanej elektriny v jednotkách množstva elektriny v jednotlivých tarífach neprekročil maximálnu cenu  $A_t$ ; v návrhu taríf sa zohľadnia oprávnené náklady a primeraný zisk na distribúciu elektriny.

(6) Za regulovaný subjekt, ktorý predložil vlastný návrh ceny, sa najneskôr do 30. apríla roka  $t$  oznamuje

- a) množstvo elektriny distribuovanej oprávneným odberateľom vlastnou distribučnou sústavou v roku  $t-1$ ,
- b) množstvo elektriny dodanej odberateľom elektriny v domácnosti na vlastnej časti vymedzeného územia z vlastnej výroby elektriny v roku  $t-1$ ,
- c) množstvo elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a dodanej priamo odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy iného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v roku  $t-1$ ,
- d) vlastná spotreba elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, zníženej o objem vlastnej spotreby elektriny spotrebovanej pri výrobe elektriny,
- e) skutočné náklady za distribúciu elektriny v roku  $t-1$ .

(7) Koncovým odberateľom elektriny pripojeným do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  za všetku distribuovanú elektrinu do odberných miest odberateľov elektriny, vrátane elektriny vyrobenej v miestnom zdroji pripojenom do tejto distribučnej sústavy.

**B. Spôsob výpočtu tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, 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**

(1) Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny sa vypočíta podľa vzorca

a) pre regulovaný subjekt, ktorý v roku t-1 mal cenovým rozhodnutím určenú cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa  $A_t$  vypočíta podľa vzorca

$$A_t = A_{t-1} * (1 + (JPI_t - X + Y_t) / 100),$$

ak  $(JPI_t - X) < 0$ , potom  $A_t = A_{t-1} * (1 + Y_t / 100)$ ,

pričom

- $A_t$  - tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny,
- $A_{t-1}$  - cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-1,
- $JPI_t$  - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách za obdobie od júla v roku t-2 do júna v roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky,
- $X$  - faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5,
- $Y_t$  - nárast ceny v percentách určený úradom na rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$Y_t = YK_t + YN_t,$$

pričom

$YK_t$  - parameter, ktorý zohľadňuje zmenu ceny elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny v percentách určený úradom na rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$YK_t = \left( \frac{- \left( \frac{PCS_{t-1} * QSTR_{t-1}}{QD_{t-1} + QS_{t-1} + QE_{t-1}} \right) + \left( \frac{PCS_t * QSTR_t}{QD_t + QS_t + QE_t} \right)}{A_{t-1}} \right) * 100,$$

$YN_t$  - parameter, ktorý zohľadňuje rozdiel plánovaných oprávnených nákladov v eurách na distribúciu elektriny v roku t  $EONE_t$  oproti  $EONE_{t-1}$ , ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$YN_t = \left( \frac{- PRIEMEONE_{t-1} + PRIEMEONE_t}{A_{t-1}} \right) * 100,$$

pričom

$$PRIEMEONE_{t-1} = \frac{EONE_{t-1}}{QD_{t-1} + QS_{t-1} + QSDS_{t-1} + QSTR_{t-1} + QE_{t-1} - (QV_{t-1} - QSVE_{t-1})},$$

$$PRIEMEONE_t = \frac{EONE_t}{QD_t + QS_t + QSDS_t + QSTR_t + QE_t - (QV_t - QSVE_t)},$$

pričom

- $EONE_{t-1}$  - plánované oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-1, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený, vrátane nákladov za prenos elektriny,
- $QD_{t-1}$  - očakávané množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- $QS_{t-1}$  - očakávané množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1,
- $QSDS_{t-1}$  - očakávané množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t-1,
- $QSTR_{t-1}$  - očakávané množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1 v distribučnej sústave regulovaného subjektu,
- $QE_{t-1}$  - očakávané množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,
- $QV_{t-1}$  - očakávané množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1 vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, elektrina vyrobená vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny,
- $QSVE_{t-1}$  - očakávané množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1, uzná sa množstvo elektriny rovnajúce sa 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny; pri väčšom množstve elektriny  $QSVE_{t-1}$  ako 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, sa s návrhom ceny predkladá schéma zariadenia na výrobu elektriny a podrobná analýza vlastnej spotreby elektriny súvisiacej s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny,

b) pre nový regulovaný subjekt alebo pre regulovaný subjekt, ktorý v roku t-1 použil prevzaté tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojený a na rok t predkladá vlastný návrh ceny

$$A_t = \frac{EONV_t}{QD_t + QS_t + QE_t} + \frac{EONE_t}{QD_t + QS_t + QSDS_t + QSTR_t + QE_t - (QV_t - QSVE_t)} * \beta +$$

$$+ PZ_t - \frac{0,5 * PVD_{t-1}}{QD_t},$$

pričom

- $A_t$  - tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny
- $EONV_t$  - plánované oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t určené podľa § 2 okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát pri distribúcii elektriny a plánovaných oprávnených nákladov v slovenských korunách na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený, vrátane nákladov za prenos elektriny,
- $EONE_t$  - plánované oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený, vrátane nákladov za prenos elektriny,
- $\beta$  - faktor, ktorý zohľadňuje pomer nakúpenej elektriny v roku t od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený k množstvu elektriny v roku t odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny, pričom hodnota faktora sa vypočíta podľa vzorca

$$\beta = \frac{QD_t + QS_t + QSDS_t + QSTR_t + QE_t - (QV_t - QSVE_t)}{QD_t},$$

ak je  $QD_t + QS_t + QSDS_t + QSTR_t + QE_t - (QV_t - QSVE_t) > QD_t$ , potom  $\beta = 1$ ,

pričom

- $QD_t$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- $QS_t$  - plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- $QE_t$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,
- $QSDS_t$  - plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- $QSTR_t$  - plánované množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t v distribučnej sústave regulovaného subjektu,
- $QV_t$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, elektrina vyrobená vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny,

- QSVE<sub>t</sub> - plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, uzná sa množstvo elektriny rovnajúce sa 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny; pri väčšom množstve elektriny QSVE<sub>t</sub> ako 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, sa s návrhom ceny predkladá schéma zariadenia na výrobu elektriny a podrobná analýza vlastnej spotreby elektriny súvisiacej s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny,
- PZ<sub>t</sub> - plánovaný primeraný zisk v eurách na jednotku množstva distribuovanej elektriny, ktorý sa vypočíta podľa odseku 2,
- PVD<sub>t-1</sub> - celkový objem výnosov v eurách súvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti a využívaním prevádzkových aktív nevyhnutne využívaných pre distribúciu elektriny, ktoré sa zohľadnia pri návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v roku t,

c) tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa písmena b) sa určia tak, že pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny neprekročia jednotlivé zložky taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený.

(2) Maximálna výška primeraného zisku za distribúciu elektriny je **6,23 eura** na jednotku množstva elektriny. Primeraný zisk PZ<sub>t</sub> v eurách na jednotku množstva elektriny sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = ZZ_t + 0,090194 * \frac{ME_t}{QS_t + QSDS_t + QD_t},$$

pričom

- ZZ<sub>t</sub> - základná výška zisku, ktorú si regulovaný subjekt môže zvoliť v rozsahu 0 až **2,77 eura** na jednotku množstva elektriny,
- ME<sub>t</sub> - očakávaná účtovná zostatková cena dlhodobého majetku v eurách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-1.

(3) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny CSD<sub>t</sub> 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<sub>t</sub> - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t

$$PCS_t = PCS_{2008} * (1 + (JPI_t - X + Y) / 100),$$

ak JPI<sub>t</sub> - X < 0, potom PCS<sub>t</sub> = PCS<sub>2008</sub> \* (1 + Y / 100),

pričom

- 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 5,
- Y - nárast ceny elektriny v percentách na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny oproti cene  $PCS_{2008}$  určený cenovým rozhodnutím na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011,
- $PCS_{2008}$  - 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 2008 určená cenovým rozhodnutím podľa parametrov schváleného návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 a cenového rozhodnutia pre regulovaný subjekt na rok 2008; pre regulovaný subjekt podľa odseku 1 písm. b) sa určuje východisková cena  $PCS_t$ .

(4) S návrhom ceny na výpočet tarify podľa odseku 1 písm. a) sa predkladá tabuľka č. 1 s parametrami A, EONV, QP, QD, QS, QSDS, QSTR, QSVE, QE a QV a tabuľky č. 3 až 8 a 12. V tabuľkách č. 3 až 6 sa parameter EONE nevyplňa.

### C. Určenie tarify za poskytovanie systémových služieb elektriny koncovým odberateľom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy

Tarifa za poskytovanie systémových služieb elektriny  $TSSL_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny uplatňovaná koncovým odberateľom elektriny pripojených do distribučnej sústavy regulovaného subjektu sa vypočíta podľa vzorca

$$TSSL_t = [TSS_t * \beta + (1 - \beta) * TSS_t * 0,3] \text{ a môže byť najmenej 30 \% hodnoty } TSS_t,$$

pričom

$TSS_t$  – tarifa za systémové služby určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

$\beta$  - faktor podľa časti B odseku 1.

**D. Ostatné podklady k návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy**

Tabuľka č. 1 – Údaje potrebné na výpočet tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

	A (euro/MWh)	EONV (tisíc eur)	EONE (tisíc eur)	QP (Mh)	QD (MWh)	QS (MWh)	QSDS (MWh)	QSTR (MWh)	QSVE (MWh)	QE (MWh)	QV (MWh)	PZ (euro/MWh)	K (euro/MWh)	KRK euro/MWh	Z (euro/MWh)	PVD (euro)	EONE bez RK (tisíc eur)
Rok t																	-
Rok t-1																	-
Rok t-2																	

Vysvetlivky k tabuľke č. 1:

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje,

A – cena za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom na jednotku množstva ,

EONV – oprávnené náklady na distribúciu elektriny určené podľa § 2 okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát pri distribúcii elektriny, plánovaných oprávnených nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený, vrátane nákladov za prenos elektriny,

EONE - oprávnené náklady na distribúciu elektriny, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený, vrátane nákladov za prenos elektriny, do EONE sa nezahrnú náklady za rezervovanú kapacitu v roku t pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený

EONE bez RK – do EONE<sub>t-2</sub> bez RK sa nezahrnú náklady za rezervovanú kapacitu za rok t-2 v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený pre koncových odberateľov elektriny,

QP– množstvo elektriny v jednotkách množstva dodanej odberateľom elektriny v domácnostiach,

QD – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,



QSDS - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,  
 QSTR – straty elektriny v distribučnej sústave regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,  
 QSVE - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,  
 QE - množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,  
 QV – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, elektrina vyrobená vo vlastnom a inom zariadení,  
 PZ – primeraný zisk na jednotku množstva určený podľa časti B odseku 2,  
 K – korekčný faktor v eurách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov roku t–2, ktorý sa vypočíta podľa časti B odseku 3,  
 KRK - korekčný faktor v eurách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov v roku t–2, ktorý sa vypočíta podľa časti B odseku 4,  
 Z - faktor neočakávaných zmien nákladov v eurách na jednotku množstva elektriny regulovaného subjektu vyvolané výraznou zmenou ekonomických parametrov, ktoré je možno zahrnúť do cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v roku t,  
 PVD - celkový objem výnosov v eurách súvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti a využívaním prevádzkových aktív nevyhnutne využívaných pre distribúciu elektriny, ktoré sa zohľadnia v návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Tabuľka č. 2 – Obstarávacie náklady na elektrinu v tisícoch eur

	Nákup (tisíc eur)	Vlastná výroba (tisíc eur)	ON (tisíc eur)	QN (MWh)
Rok t				
Rok t-1				
Rok t-2				

Vysvetlivky k tabuľke č. 2:

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Nákup – obstarávacie náklady na elektrinu okrem nákladov na vlastnú výrobu elektriny (množstvo nakúpenej elektriny x cena silovej elektriny).  
 Vlastná výroba – náklady na vlastnú výrobu elektriny určené podľa § 2,  
 ON – celkové obstarávacie náklady na elektrinu vrátane nákladov na vlastnú výrobu (súčet stĺpcov „Nákup“ a „Vlastná výroba“),  
 QN– množstvo nakúpenej elektriny v jednotkách množstva.

Tabuľka č. 3 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v tisícoch eur

	VVN (rok t)	VN (rok t)	NN (rok t)	SPOLU (rok t)	VVN (rok t-1)	VN (rok t-1)	NN (rok t-1)	SPOLU (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t-2)	NN (rok t-2)	SPOLU (rok t-2)
Technologické náklady												
Osobné náklady												
Náklady z plnenia povinností												
Odpisy												
Finančný prenájom												
Nájomné												
Náklady na opravy a údržbu												
Iné náklady												
Náklady na distribúciu a prenos elektriny (EONE)												
Náklady spolu												

Vysvetlivky k tabuľke č. 3:

1. V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 ku 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa delia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 ku 85. Náklady na správnu režiu, ktoré je možné zahrnúť do oprávnených nákladov vo výške podľa § 2, sa delia medzi jednotlivé napäťové úrovne podľa množstva elektriny spotrebovanej, prepravenej a dodanej na jednotlivých napäťových úrovniach.
3. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.

4. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 4 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v tisícoch eur

	VVN (rok t)	VVN (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t)	VN (rok t-1)	VN (rok t-2)	NN (rok t)	NN (rok t-1)	NN (rok t-2)
Elektrické stanice (110 kV)				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Vedenia									
Elektrické spínacie stanice									
Transformačné stanice									
- z toho VVN/VN							xxx	xxx	xxx
VN/NN	xxx	xxx	xxx						
Meranie a predaj									
- z toho náklady predaja									
elektromery a meranie									
Náklady na distribúciu a prenos (EONE)									
Náklady odbytu									
Správna réžia									
Náklady spolu									

Vysvetlivky k tabuľke č. 4:

1. V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 ku 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 ku 85. Náklady na správnu réžiu, ktoré je možné zahrnúť do oprávnených nákladov vo výške podľa § 2, sa rozdelia medzi jednotlivé napäťové úrovne podľa množstva elektriny spotrebovanej, prepravenej a dodanej na jednotlivých napäťových úrovniach.

3. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.

4. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 5 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v členení podľa účtovej osnovy v tisícoch eur

		VVN (rok t)	VVN (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t)	VN (rok t-1)	VN (rok t-2)	NN (rok t)	NN (rok t-1)	NN (rok t-2)
501	Spotreba materiálu									
502	Spotreba energií									
503	Spotreba ostatných neskladovaných dodávok bez nákupu elektriny									
511	Dodávateľské opravy									
518	Ostatné služby									
52x	Osobné náklady									
53x	Dane a poplatky									
54x	Iné prevádzkové náklady									
551	Odpisy DHM a DNM									
56x	Finančné náklady									
	- z toho úroky (562)									
	Iné náklady – prvotné									
	Celkové prvotné náklady									
	-z toho vlastné opravy									
	režijné náklady									
	vlastná doprava									
	Náklady na distribúciu a prenos EONE									
	Náklady celkom									

Vysvetlivky k tabuľke č. 5:

1. V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

2. DHM je dlhodobý hmotný majetok. DNM je dlhodobý nehmotný majetok.

3. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím.
4. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.
5. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 6 – Kalkulácia nákladov na distribúciu elektrinu v tisícoch eur

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Náklady na distribúciu elektriny EONV			
Náklady za na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená EONE			
Náklady na systémové služby			
Náklady za prevádzkovanie systému			
Náklady spolu			

Vysvetlivky k tabuľke č. 6:

V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 7 – Údaje potrebné na určenie osobných nákladov na distribúciu elektriny

	Distribúcia elektriny				
	Ročné osobné náklady celkom	Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca	Priemerná mesačná mzda na zamestnanca	Produktivita práce (výnosy) na zamestnanca
Rok t					

Rok t-1					
Rok t-2					

Vysvetlivky k tabuľke č. 7:

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

V stĺpci „Distribúcia elektriny“ sa uvádzajú výlučne údaje, ktoré sa týkajú distribúcie elektriny.

V stĺpci „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný prepočítaný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšený o podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy na distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu.

V stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca“ sa uvádzajú ročné osobné náklady v eurách na zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšené o podiel ročných osobných nákladov na režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítané na priemerný počet zamestnancov podľa stĺpca „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“.

V stĺpci „Ročné osobné náklady celkom“ sa uvádzajú celkové ročné osobné náklady v eurách na všetkých zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny.

Tabuľka č. 8 - Bilancia tokov elektriny v megawatthodinách

Plánované údaje na rok t

stĺpec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Prenos z vyššej napät'ovej úroveň v rámci DS regul. subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektrina vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny (QS+QSDS+QSVE)	QD	QE	Distribúcia elektrina výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napät'ovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx												
VN													
NN											xxx		
Spolu													

Predpokladané údaje za rok t-1, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1

stĺpec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
--------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----

	Prenos z vyššej napät'ovej úrovne v rámci DS regul. subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektrina vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny (QS+QSDS+QSVE)	QD	QE	Distribúcia elektrina výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napät'ovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx												
VN													
NN											xxx		
Spolu													

### Skutočné údaje za rok t-2

stlpec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Prenos z vyššej napät'ovej úrovne v rámci DS regul. subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektrina vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny (QS+QSDS+QSVE)	QD	QE	Distribúcia elektrina výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napät'ovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx												
VN													
NN											xxx		
Spolu													

Vysvetlivky k tabuľke č. 8:

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

QNS – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu zo sústavy, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená,

QVV - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej vo vlastnom zariadení regulovaného subjektu,

QVI - množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej v zariadení iného výrobcu elektriny,

QD – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSVE - množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE - množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

Tabuľka č. 9 - Primeraný zisk  $PZ_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny

	PZ (euro/MWh)	ZZ (euro/MWh)	ME (euro)
Rok t			
Rok t-1		xxx	
Rok t-2		xxx	

Vysvetlivky k tabuľke č. 9:

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 10 - Korekčný faktor  $K_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny za distribúciu elektriny

	K (euro/MWh)	TRD (tisíc eur)	PA (euro/MWh)	I (%)	TRD bez RK (tisíc eur)
Rok t			xxx		-
Rok t-1					-
Rok t-2					

Vysvetlivky k tabuľke č. 10:

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 11 - Korekčný faktor  $KRK_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny za distribúciu elektriny

	KRK (euro/MWh)	I (%)	TRRK (v tisícoch eur)	RKD (MW)	RKS (MW)
Rok t					
Rok t-1					
Rok t-2					

Vysvetlivky k tabuľke č. 11:



V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1) a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 12 - Tarifa za poskytovanie systémových služieb elektriny  $SPKL_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny

$TSSL_t$ (euro/MWh)	$TSS_t$ (euro/MWh)

**Spôsob, postupy a podmienky pre pripojenie do sústavy, určenie spôsobu výpočtu maximálnej ceny, postup a podmienky uplatňovania cien za pripojenie účastníkov trhu s elektrinou do sústavy a za nové pripojenie výrobcu elektriny do sústavy, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov a spôsob ich úhrady**

**A. Pripojenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej sústavy**

(1) Elektroenergetické zariadenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy je možné pripojiť do prenosovej sústavy po splnení technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami prenosovej sústavy a zariadeniami distribučnej sústavy sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) Náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojeného do prenosovej sústavy alebo úpravou zariadení prenosovej sústavy na základe žiadosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy sa rozdelia medzi príslušných prevádzkovateľov sústav takto:

- a) podiel prevádzkovateľa prenosovej sústavy je 60 % nákladov,
- b) podiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy je 40 % nákladov.

(3) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú

- a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto,
- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž,
- e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy.

(4) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 3, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy, až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave. Elektroenergetické zariadenie patriace k prenosovej sústave sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy v súlade s technickými podmienkami. Elektroenergetické zariadenia patriace k distribučnej sústave sa vybudujú prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami.

**B. Pripojenie koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do prenosovej sústavy**

(1) Elektroenergetické zariadenie výrobcu elektriny alebo koncového odberateľa elektriny je možné pripojiť do prenosovej sústavy po splnení technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami prenosovej sústavy

a elektroenergetickými zariadeniami koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, ktorý žiada o pripojenie sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) Všetky skutočne preukázané náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy žiadosťou koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny o pripojenie, zabezpečenie požadovaného príkonu nových elektroenergetických zariadení alebo úpravy existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa uhradia koncovým odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny.

(3) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 4, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení žiadateľa k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave.

(4) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú

- a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto,
- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž,
- e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy.

(5) Elektroenergetické zariadenie patriace do prenosovej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo podnikateľom<sup>33)</sup> po dohode a podľa požiadaviek koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny v súlade s technickými požiadavkami prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

### **C. Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy**

(1) Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny (ďalej len „žadateľ“) sa určí prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov alebo kombinovanou výrobou, na určenie deliaceho miesta sa vzťahuje osobitný predpis.<sup>34)</sup>

(2) Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vyvolané pripojením žiadateľa, sa uhradia žiadateľom.

(3) Náklady  $N_c$  na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú

- a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátane jeho dopravy na určené miesto,

<sup>33)</sup> § 2 ods. 2 Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov.

<sup>34)</sup> § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z.

- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž,
- e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a náklady od prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

(4) Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v technických podmienkach sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhradia v plnej výške.

(5) Nadštandardné pripojenie je aj, ak elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zabezpečnú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia.

(6) Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

(7) Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50% pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezodplatne prideli.

(8) Úhrada za pripojenie sa od odberateľa elektriny nevyžaduje pri

- a) zmene dodávateľa elektriny bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity,
- b) zmene odberateľa elektriny bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity podľa schváleného prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy,
- c) opätovnom pridelení pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity odbernému elektrickému zariadeniu; na úrovni nízkeho napätia, ak bolo odberné elektrické zariadenie odberateľa elektriny pripojené do sústavy po 31. decembri 2004.

(9) Cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa určuje prevádzkovateľom distribučnej sústavy vo výške skutočne vyvolaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre pripojenie odberateľa elektriny.

(10) Elektroenergetické zariadenie patriace do distribučnej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom distribučnej sústavy alebo podnikateľom<sup>33</sup>) po dohode s prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa sústavy.

## **D. Pripojenie odberateľa elektriny**

(1) Cena za pripojenie  $N_0$  pri pripojení do 110 kV distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v 110 kV distribučnej sústave zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy

a všetky nevyhnutne nutné úpravy elektroenergetických zariadení v 110 kV distribučnej sústave a v prenosovej sústave

$$N_o = N_c * \frac{P_{MRK}}{P_D} * k ,$$

pričom

- $N_c$  - celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na výstavbu pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách,
- $P_{MRK}$  - maximálna rezervovaná kapacita pripojenia žiadateľa v megawattoch,
- $P_D$  - disponibilná kapacita pre pripojenie vytvorená nevyhnutnými úpravami energetických zariadení v distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiacimi s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy v megawattoch,
- $k$  - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa,  $k$  sa rovná 0,5.

(2) Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho odberateľa elektriny, potom pre výpočet podľa odseku 1

- $N_c$  - je celkový náklad prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiaci s pripojením žiadateľov na napät'ovej úrovni 110 kV za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,
- $P_D$  - je celkový disponibilný výkon v megawattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napät'ovej úrovni 110 kV do distribučnej sústavy za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,
- $P_{MRK}$  - je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa časti C odseku 6.

(3) Ak sa za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov neuskutočnili nové pripojenia, použije sa pre určenie ceny za pripojenie výpočet podľa odseku 1, kde

- $P_{MRK}$  - je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa časti C odseku 6,
- $N_c$  - sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách.

(4) Cena za pripojenie  $C_p$  pri pripojení do distribučnej sústavy od 1 kV vrátane do 110 kV, alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave od 1 kV vrátane do 110 kV, zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$C_p = (N_{VN} / P_{\square\square\square} * P_{MRK} * k ,$$

pričom

- $N_{VN}$  - celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiace s pripojením žiadateľov na napät'ovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku t-1,
- $P_{DD}$  - celkový disponibilný výkon v kilowattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napät'ovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy v roku t-1,
- $P_{MRK}$  - maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kilowattoch,  
 $k$  - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa,  $k$  sa rovná 0,5.

(5) Cena za pripojenie  $C_p$  podľa odseku 4 v eurách na kilowatt za rok t-1 a na rok t sa oznamuje úradu najneskôr do konca februára roku t.

(6) Cena za pripojenie pri pripojení do distribučnej sústavy do 1 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave do 1 kV zohľadňuje hodnotu príkonu odberného elektroenergetického zariadenia, výšku nákladov na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v miestnej distribučnej sústave alebo v regionalnej distribučnej sústave a je určená pre amperickú hodnotu hlavného istiaceho prvku pred elektromerom cenovým rozhodnutím. Cena za pripojenie na rok t sa zvyšuje v porovnaní s cenou za pripojenie na rok t-1 o aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie  $JPI_t$  za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1.

## E. Pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

Cena za nové pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni do 1 kV, od 1 kV vrátane do 110 kV a 110 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave na napät'ovej úrovni do 1 kV, od 1 kV vrátane do 110 kV a 110 kV, zahrňuje náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy a v prenosovej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$N_o = N_c * \frac{P_{MRK}}{P_D} * k ,$$

pričom

- $N_o$  - cena za pripojenie v eurách,  
 $N_c$  - celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené s pripojením žiadateľa a súvisiacimi úpravami distribučnej sústavy a prenosovej sústavy v eurách,  
 $P_D$  - disponibilná kapacita pre pripojenie vytvorená nevyhnutnými úpravami energetických zariadení v distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiacimi s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy v megawattoch,  
 $P_{MRK}$  - maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v megawattoch,  
 $k$  - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa,  $k$  sa rovná 1; ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou,  $k$  sa rovná 0,90.

**Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, postup a podmienky uplatňovania ceny, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny**

**A. Všeobecné ustanovenia**

(1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na dodávku elektriny pre malé podniky.

(2) Cenová regulácia podľa časti B ustanovuje spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny dodávateľom elektriny pre malé podniky.

(3) Pre malé podniky sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac jedenásť sadziieb

- a) DMP1 – jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) DMP2 - jedнопásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,
- c) DMP3 – jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- d) DMP4 – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- e) DMP5 - dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- f) DMP6 - dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- g) DMP7 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním priamových elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- h) DMP8 - dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- i) DMP9 – sadzba pre nemerané odbery,
- j) DMP10 – sadzba pre verejné osvetlenie,
- k) DMP11 – sadzba pre dočasné odbery.

(4) Ceny za dodávku elektriny pre malé podniky v jednotlivých zložkách sadziieb sú maximálnymi cenami.

**B. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny**

(1) Maximálna cena za elektrinu  $CE_t$  na účely dodávky elektriny pre malé podniky sa schváli alebo určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny  $CE_{2010}$  sa vychádza z priamo určenej ceny podľa § 5 ods. 1 písm. a) pre výrobcu elektriny za dodávku elektriny dodávateľom elektriny na účely dodávky elektriny pre malé podniky. Pri určení ceny  $CE_{2011}$  sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price“ v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. júna roku  $t-1$ . EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti, za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy.  $CE_t$  sa určí tak, že aritmetický priemer denných cien sa navýši najviac o 15 % v závislosti od diagramu dodávky elektriny pre malé podniky.

(2) Jednopásmové sadzby podľa časti A ods. 3 sú zložené z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ ;  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) ceny za elektrinu  $CEMP_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEMP_i = KJP_{MP_i} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

$KJP_{MP_i}$  - koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny podľa odseku 4,

$CE_t$  - cena elektriny určená podľa odseku 1,

$O_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malým podnikom v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $O_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených úradom pre regulované subjekty na rok t podľa prílohy č. 3 časti C,

$PZ_t$  - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. b), ktorý je možné zahrnúť do ceny,

$i$  - číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvoj pásmové sadzby podľa časti A ods. 3 sú zložené z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ ;  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) ceny za elektrinu  $CEVTMP_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTMP_i = KVT_{MP_i} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

$KVT_{MP_i}$  - koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,

$CE_t$  - cena elektriny určená podľa odseku 1,

$O_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malým podnikom v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $O_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených úradom pre regulované subjekty na rok t podľa prílohy č. 3 časti C,

$PZ_t$  - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. b), ktorý je možné zahrnúť do ceny,

$i$  - číselný znak dvoj pásmovej sadzby,

c) ceny za elektrinu  $CENTMP_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca



$$\text{CENTMPi} = \text{KNT}_{\text{MPi}} * (\text{CE}_t + \text{O}_t) + \text{PZ}_t,$$

pričom

- $\text{KNT}_{\text{MPi}}$  - koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,  
 $\text{CE}_t$  - cena elektriny určená podľa odseku 1,  
 $\text{O}_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malým podnikom v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $\text{O}_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených úradom pre regulované subjekty na rok t podľa prílohy č. 3 časti C,  
 $\text{PZ}_t$  - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. b), ktorý je možné zahrnúť do ceny,  
*i* - číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jedнопásmového odberu elektriny  $\text{KJP}_{\text{MPi}}$ , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme  $\text{KVT}_{\text{MPi}}$  a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme  $\text{KNT}_{\text{MPi}}$  sa určia v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny všetkých sadzieb vrátane odchýlky bol najviac vo výške rovnajúcej sa súčtu hodnôt  $\text{CE}_t$  a  $\text{O}_t$ .

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a distribúcii elektriny, 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 malý podnik pripojený.

(6) Návrh ceny sa predkladá samostatne na schválenie v termíne určenom pre návrh ceny za dodávku elektriny pre domácnosti.

(7) Ostatné podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre malé podniky sa predkladajú v termínoch a v štruktúre podľa tabuľky:

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz cenových štatistik	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1

(8) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malé podniky VIV-E-DE

(v eurách)

VIV-E-DE Investície - dodávka elektriny pre malé podniky	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre malé podniky								

Vysvetlivky k tabuľke:

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malé podniky zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za t-3 a t-2, očakávanú skutočnosť výdavkov na investície v roku predloženia výkazu „t-1” a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne, to znamená za rok t-2.

(9) Vybrané náklady dodávateľa elektriny pre malé podniky

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre malé podniky		Malé podniky v eurách
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny zahrnúť	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

(10) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre malé podniky VCS-E-DE

	Sadzba	Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom		
		Technická jednotka - popis	Technická jednotka - počet	V eurách	Technická jednotka - počet	V eurách	Technická jednotka - počet	V eurách
	a	b	c <sub>i</sub>	d <sub>i</sub>	c <sub>i+1.až..n</sub>	d <sub>i+1.až..n</sub>	c	d
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x
2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber jednotarif	MWh						
4	Odber VT	MWh						
5	Odber NT	MWh						
6	...							
7	Celkom		x		x		x	

Vysvetlivky k tabuľke:

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, a to napríklad stála platba, odber v jednotarife, v stĺpci b technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria napríklad MWh, počet, v stĺpci c množstvo takto spolpatnených položiek napríklad počet MWh a v stĺpci d výnosy z jednotlivých položiek. V riadku 7 sa uvádzajú uvedú súčty vyššie uvedených hodnôt.