

**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 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“),
- h) spotrebou elektriny na vymedzenom území elektrina dodaná koncovým odberateľom elektriny a vlastná spotreba elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny,
- i) miestnou distribučnou sústavou distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest.

**§ 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>
  - 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 zahrňujúce 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  $t$

<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.

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,

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,

---

<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.

- 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 nedobytej 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 prevyšujú 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.

(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

(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.

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

(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.

#### § 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,
- 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 týkajúcej sa elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, kombinovanou výrobou a z domáceho uhlia,
  2. prílohy č. 2 týkajúcej sa prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny a poskytovania podporných služieb a systémových služieb,
  3. prílohy č. 3 týkajúcej 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 týkajúcej sa dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, ktorých odber elektriny v roku t-2 bol v domácnostiach bez elektrického vykurovania nad 5 000 kWh a s elektrickým vykurovaním nad 20 000 kWh (ďalej len „veľká domácnosť“),
  5. prílohy č. 5 týkajúcej sa distribúcie elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy,
  6. prílohy č. 6 týkajúcej sa pripojenia účastníkov trhu s elektrinou do sústavy,
  7. prílohy č. 7 týkajúcej sa dodávky elektriny pre koncových odberateľov elektriny
    - 7a. v domácnosti, ktorých spotreba elektriny v roku t-2 bola v domácnostiach bez elektrického vykurovania najviac 5 000 kWh a s elektrickým vykurovaním najviac 20 000 kWh (ďalej len „malá domácnosť“),
    - 7b. ktorých spotreba elektriny v roku t-2 bola najviac 30 000 kWh s výnimkou domácností (ďalej len „malé podniky“).

#### § 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
  1. koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti a pre malé podniky na účely dodávky elektriny pre domácnosti a malé podniky,

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

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

2. prevádzkovateľom distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest, na účelý pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny,  
b) dodávku elektriny pre malé domácnosti a 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.

## **§ 6**

### **Prechodné ustanovenie**

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

## **§ 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 za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie, 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 technológiami kombinovanej výroby<sup>20)</sup> a dodáva celý objem takto vyrobenej elektriny, okrem vlastnej spotreby na výrobu elektriny a regulačnej elektriny dodanej prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, iba jednému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý nakupuje túto elektrinu na pokrytie strát v sústave,
  - b) z domáceho uhlia a ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky v roku t-1 bola vyššia ako 10 000 000 MWh.
- (2) Za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie sa považuje elektrina vyrobená technológiami uvedenými v osobitnom predpise,<sup>19)</sup> na ktorú bolo vydané potvrdenie o pôvode elektriny podľa osobitného predpisu.<sup>21)</sup>
- (3) Pri spoluspaľovaní biomasy s inými druhmi paliva je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov určené percentuálnym podielom množstva tepla z biomasy v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny. Tým istým percentuálnym podielom sa rozdelí aj množstvo elektriny dodanej do sústavy, na ktorú sa uplatňuje pevná cena.
- (4) Pri spaľovaní priemyselných a komunálnych odpadov je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov určené percentuálnym podielom množstva tepla z biologicky rozložiteľných látok odpadu v celkovom množstve tepla vyrobeného z týchto odpadov a použitého na výrobu tepla a elektriny. Tým istým percentuálnym podielom sa rozdelí aj množstvo elektriny dodanej do sústavy, na ktorú sa uplatňuje pevná cena.
- (5) Celé množstvo elektriny vyrobenej v protitlakových parných turbínach, v spaľovacích motoroch, mikroturbínach, Stirlingových motoroch, palivových článkoch a Rankinových organických cykloch, ak jej výroba sa vzťahuje na súčasné užitočné využitie tepla na účely dodávky tepla, sa považuje za elektrinu vyrobenú technológiami kombinovanej výroby.
- (6) Pri výrobe elektriny v technológiách spaľovacích turbín s kombinovaným cyklom a kondenzačných parných turbín s odberom tepla sa za elektrinu vyrobenú technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla považuje množstvo elektriny, ktoré sa vypočíta podľa vzorca
- a) pre spaľovacie turbíny s kombinovaným cyklom alebo regeneráciou tepla

$$EkogST_t = Qu_{z_t} * Pel_{max} / 3,6 P_{tep_{max}} ,$$

pričom

EkogST<sub>t</sub> - množstvo elektriny vyrobené kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom alebo regeneráciou tepla v roku t,

<sup>19)</sup> § 32 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z.

<sup>20)</sup> Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 136/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá na výrobu tepla a elektriny kombinovanou výrobou tepla a elektriny.

<sup>21)</sup> § 10 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou.

- $Qu_{\text{t}}$  - celkové plánované množstvo užitočne dodaného tepla v gigajouloch v roku  $t$ ,  
 $P_{\text{el}_{\text{max}}}$  - maximálny súčtový elektrický výkon zariadenia v MWe určený výrobcom zariadenia pri teplote vonkajšieho vzduchu  $t = + 8 \text{ }^{\circ}\text{C}$ ,  
 $P_{\text{tep}_{\text{max}}}$  - maximálny tepelný výkon zariadenia v MWt určený výrobcom zariadenia pri najnižšej teplote vonkajšieho vzduchu, na ktorú je zariadenie navrhnuté,

b) pre kondenzačnú odberovú turbínu s jedným odberom pary sa vypočíta podľa vzorca

$$Q_{\text{EkogPT1}} = \left( \frac{1}{\frac{MP}{MO}(1 + KOT) - KOT} \right) * Q_{\text{EsvPT1}} ,$$

pričom

- $Q_{\text{EkogPT1}}$  - množstvo elektriny vyrobené kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v kondenzačnej parnej turbíne s jedným odberom pary,  
 $MP$  - množstvo pary v tonách, ktoré vstupuje do turbíny v roku  $t$ ,  
 $MO$  - množstvo pary v tonách, ktoré je odobraté z odberu turbíny v roku  $t$ ,  
 $Q_{\text{EsvPT1}}$  - množstvo elektriny vyrobené na svorkách generátora turbíny v jednotkách množstva elektriny v kondenzačnej parnej turbíne s jedným odberom pary,  
 $KOT$  - koeficient rozdelenia vnútornej energie pary v závislosti na tlaku pary v odbere turbíny a teplote chladiacej vody, ktorý sa určí podľa tabuľky pre parametre pary na vstupe do turbíny 9,0 MPa a 530 °C

Parametre pary na vstupe do turbíny 9,0 MPa a 530 °C		
Tlak pary v odbere	KOT pre teplotu chladiacej vody	
	do 20 °C	nad 20 °C
1,8 MPa	3,23	3,05
1,2 MPa	1,63	1,48
0,6 MPa	1,04	0,98
0,15 MPa	0,46	0,40

c) pre kondenzačné odberové turbíny s dvomi odbermi pary sa vypočíta podľa vzorca

$$Q_{\text{EkogPT2}} = \left( \frac{MO1 * KOT1 + MO2 * KOT2}{MP - MO1 * KOT3 - MO2 * KOT4} \right) * Q_{\text{EsvPT2}} ,$$

pričom

- $Q_{\text{EkogPT2}}$  - množstvo elektriny vyrobené kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v kondenzačnej parnej turbíne s dvomi odbermi pary,  
 $MP$  - množstvo pary v tonách, ktoré vstupuje do turbíny v roku  $t$ ,  
 $MO1$  - množstvo pary v tonách, ktoré je odobraté z odberu turbíny s vyšším tlakom pary v roku  $t$ ,  
 $MO2$  - množstvo pary v tonách, ktoré je odobraté z odberu turbíny s nižším tlakom pary v roku  $t$ ,

- QEsPT2 - množstvo elektriny vyrobené na svorkách generátora turbíny v jednotkách množstva elektriny v kondenzačnej parnej turbíne s dvomi odbermi pary,
- KOT1,2,3,4 - koeficienty rozdelenia vnútornej energie pary v závislosti na tlakoch pary v odberoch turbíny a teploty chladiacej vody, ktoré sa určia podľa tabuľky pre parametre pary na vstupe do turbíny 9,0 MPa a 530 °C

Parametre pary na vstupe do turbíny 9,0 MPa a 530 °C								
Tlak pary v odbere	Chladiaca voda do 20 °C				Chladiaca voda nad 20 °C			
	KOT1	KOT2	KOT3	KOT4	KOT1	KOT2	KOT3	KOT4
1,8 MPa a 1,2 MPa	0,236	0,375	0,764	0,625	0,246	0,391	0,754	0,609
1,8 MPa a 0,6 MPa	0,236	0,491	0,764	0,509	0,246	0,512	0,754	0,488
1,8 MPa a 0,15 MPa	0,236	0,685	0,764	0,315	0,246	0,715	0,754	0,285
1,2 MPa a 0,6 MPa	0,380	0,491	0,625	0,509	0,391	0,512	0,609	0,488
1,2 MPa a 0,15 MPa	0,380	0,685	0,625	0,315	0,391	0,715	0,609	0,285
0,6 MPa a 0,15 MPa	0,491	0,685	0,509	0,315	0,512	0,715	0,488	0,285

(7) Pri výrobe elektriny v technológiách kondenzačných parných turbín s odberom tepla sa za elektrinu vyrobenú technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla považuje aj množstvo elektriny zodpovedajúce minimálnemu prietoku pary do kondenzačnej časti turbíny, určené výrobcom zariadenia.

(8) Pri využití spoluspaľovania biomasy s inými druhmi paliva v technológii kombinovanej výroby elektriny a tepla s kondenzačnou odberovou parnou turbínou sa najskôr určí podiel elektriny vyrobenej z biomasy z celkového množstva vyrobenej elektriny podľa odseku 3 a na zostávajúcu časť vyrobenej elektriny sa uplatní postup podľa odseku 6.

(9) Pri využití spoluspaľovania biomasy s inými druhmi paliva v niektorej technológii kombinovanej výroby elektriny a tepla sa výsledná cena určí ako vážený priemer pevnej ceny za spoluspaľovanie biomasy a pevnej ceny príslušnej technológie kombinovanej výroby elektriny a tepla.

(10) Ak v niektorej technológii kombinovanej výroby je palivom výlučne bioplyn alebo biomasa, na všetku elektrinu vyrobenú v tejto technológii sa použije iba jeden zo spôsobov určenia ceny elektriny ustanovený v časti B.



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

(1) Cena elektriny vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie sa určuje ako pevná cena v slovenských korunách na megawatthodinu po dobu 12 rokov od uvedenia výrobného zariadenia do prevádzky takto:

a) z vodnej energie s inštalovaným výkonom zdroja do 1 MW	
1. uvedeného do prevádzky do 31. decembra 2004	2 500 Sk/MWh,
2. uvedeného do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	3 000 Sk/MWh,
3. zariadenia uvedeného do prevádzky od 1. januára 2009	3 400 Sk/MWh,
4. zariadenia rekonštruovaného od 1. januára 2009 s dosiahnutím zvýšenia výkonu zariadenia alebo zvýšenia množstva ročnej výroby elektriny rekonštrukciou riadiaceho systému iba pre množstvo elektriny vyrobenej navyše z dôvodu rekonštrukcie	4 000 Sk/MWh,
b) z vodnej energie s inštalovaným výkonom zdroja od 1 MW do 5 MW	
1. uvedeného do prevádzky do 31. decembra 2004	2 250 Sk/MWh,
2. uvedeného do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	2 700 Sk/MWh,
3. zariadenia uvedeného do prevádzky od 1. januára 2009	3 060 Sk/MWh,
4. zariadenia rekonštruovaného od 1. januára 2009 s dosiahnutím zvýšenia výkonu zariadenia alebo zvýšenia množstva ročnej výroby elektriny rekonštrukciou riadiaceho systému iba pre množstvo elektriny vyrobenej navyše z dôvodu rekonštrukcie	3 600 Sk/MWh,
c) zo solárnej energie	
1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	12 000 Sk/MWh,
2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	12 800 Sk/MWh,
3. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	13 500 Sk/MWh,
d) z veternej energie	
1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	3 060 Sk/MWh,
2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	2 790 Sk/MWh,
3. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	2 550 Sk/MWh,
e) z geotermálnej energie	5 900 Sk/MWh,
f) zo spaľovania	
1. odpadnej biomasy ostatnej pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	3 200 Sk/MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	3 500 Sk/MWh,
3. odpadnej biomasy ostatnej pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	3 900 Sk/MWh,
4. cielene pestovanej biomasy	3 500 Sk/MWh,
g) zo spoluspaľovania biomasy alebo odpadov s fosílnymi palivami	
1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	3 100 Sk/MWh,
2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	3 500 Sk/MWh,
3. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	4 000 Sk/MWh,
h) zo spaľovania bioplynu vyrobeného	
1. v čistiarniach odpadových vôd alebo v skládkach odpadu	3 100 Sk/MWh,
2. anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do	4 420 Sk/MWh,

- 1 MW vrátane
- |  |               |
|--|---------------|
| 3. anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW | 4 000 Sk/MWh, |
| 4. termochemickým splyňovaním v splyňovacom generátore                         | 5 350 Sk/MWh. |

(2) Pevné ceny za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie podľa odseku 1 sa uplatnia na základe potvrdenia o pôvode elektriny vydaného podľa osobitného predpisu.<sup>21)</sup>

(3) Cena elektriny vyrobená v technológiách kombinovanej výroby elektriny a tepla sa určuje ako pevná cena v slovenských korunách na megawatthodinu takto:

- |  |               |
|--|---------------|
| a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom a elektrickým výkonom generátora do 50 MW                                  |               |
| 1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004  | 2 530 Sk/MWh, |
| 2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005  | 2 740 Sk/MWh, |
| b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla   | 2 530 Sk/MWh, |
| c) v spaľovacom motore   |               |
| 1. s palivom zemný plyn  | 2 875 Sk/MWh, |
| 2. s palivom zemný plyn pre zariadenie nainštalované v jestvujúcej výrobni tepla uvedené do prevádzky od 1. januára 2007 | 3 085 Sk/MWh, |
| 3. s palivom so zmesou vzduchu a metánu  | 2 475 Sk/MWh, |
| d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla                                    |               |
| 1. pri spaľovaní zemného plynu a vykurovacieho oleja   | 2 800 Sk/MWh, |
| 2. pri spaľovaní hnedého uhlia   | 2 700 Sk/MWh, |
| 3. pri spaľovaní čierneho uhlia v kotle s jednotkovým tepelným výkonom do 50 MWtep                                       | 2 500 Sk/MWh, |
| 4. pri spaľovaní čierneho uhlia v kotle s jednotkovým tepelným výkonom nad 50 MWtep                                      | 2 400 Sk/MWh, |
| e) v mikroturbíne  | 4 125 Sk/MWh, |
| f) v Stirlingovom motore   | 4 125 Sk/MWh, |
| g) v palivovom článku  | 4 125 Sk/MWh, |
| h) v Rankinovom organickom cykle   | 4 125 Sk/MWh. |

(4) Pevné ceny za elektrinu vyrobenú kombinovanou výrobou podľa odseku 3 sa uplatnia na základe cenového rozhodnutia. Súčasťou cenového návrhu regulovaného subjektu doručeného úradu, odbor regulácie elektroenergetiky, sú údaje podľa tabuľky

Regulovaný subjekt:			
Sídlo/adresa trvalého pobytu:			
Číslo povolenia/potvrdenia*)		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Číslo telefónu:
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:	t		Počet zdrojov:
Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou			
skutočnosť za rok t - 2			
celková výroba elektriny na svorkách generátorov			GWh
výroba elektriny kombinovanou výrobou			GWh
vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny			GWh
merná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou			GJ/MWh
dodávka elektriny			GWh
merná spotreba tepla na dodávku elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou			GJ/MWh
náklady na výrobu elektriny			SK/kWh
priemerná cena elektriny pri dodávke			SK/kWh
predpoklad na rok t			
celková výroba elektriny na svorkách generátorov			GWh
výroba elektriny kombinovanou výrobou			GWh
dodávka elektriny bez využitia distribučnej sústavy			GWh
dodávka elektriny cez distribučnú sústavu			GWh
priemerná zmluvná cena elektriny pri dodávke			SK/kWh
Technológia kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa osobitného predpisu **) a inštalovaný výkon technológie:			
			MW
			MW
Metóda delenia nákladov:			
náklady na výrobu tepla			%
náklady na výrobu elektriny kombinovanou výrobou			%

Vysvetlivky k tabuľke:

\*) § 5 ods. 5 zákona č. 656/2004 Z. Z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

\*\*) § 1 ods. 2 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 136/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá na výrobu tepla a elektriny kombinovanou výrobou tepla a elektriny.

(5) Ak sa zvýši množstvo ročnej výroby elektriny rekonštrukciou zariadenia na výrobu elektriny, pevná cena sa určí váženým priemerom vypočítaným ako podiel súčtu množstva elektriny vyrobenej pred zvýšením výroby vynásobenej príslušnou pevnou cenou a množstva elektriny vyrobenej zvýšením výroby vynásobenej pevnou cenou tejto kategórie s celkovým množstvom vyrobenej elektriny po zvýšení výroby.

(6) Pri spaľovaní hnedého uhlia a čierneho uhlia platí pevná cena podľa odseku 3 písm. d) druhého až štvrtého bodu, ak podiel uhlia tvorí minimálne 70 % z celkového množstva paliva; pri nižšom podiele uhlia sa výsledná cena určí ako vážený priemer cien podľa jednotlivých zložiek paliva a ich výhrevnosti.

(7) Ak pri obstaraní zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zariadenia na výrobu elektriny kombinovanou výrobou bola použitá niektorá forma štátnej pomoci alebo príspevok z fondu Európskej únie, pevná cena za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie podľa odseku 1 uvedeného do prevádzky od 1. januára 2005 a pevná cena za elektrinu vyrobenú kombinovanou výrobou podľa odseku 3 písm. c), e), f), g) a h) sa znižuje v závislosti od výšky použitej štátnej pomoci alebo príspevku z fondu Európskej únie v rozsahu

- a) do 30 % celkových obstarávacích nákladov o 4 %,
- b) do 40% celkových obstarávacích nákladov o 8 %,
- c) do 50% celkových obstarávacích nákladov o 12 %,
- d) viac ako 50% celkových obstarávacích nákladov o 16 %.

(8) Ustanovenie odseku 7 sa nevzťahuje na rekonštrukcie a modernizácie zariadení na výrobu elektriny za účelom ich ekologizácie.

(9) Pevná cena určená podľa odsekov 1 a 3 sa pre regulačný rok t+1 zvyšuje o index jadrovej inflácie JPI, a to algoritmom  $(1+(JPI-X)/100)$  so zohľadnením faktora efektivity obmedzujúceho vplyv eskalačných súčiniteľov vedúceho k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5, pričom JPI je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-1 do júna roku t, zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky; ak je  $(JPI-X)<0$ , potom pevná cena určená podľa odsekov 1 a 3 sa pre regulačný rok t+1 rovná cene určenej pre rok t.

(10) Plánovaná alikvotná časť nákladov v slovenských korunách 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

$$PNOZEKV_t = \sum_i \sum_j PVOZE_t^{j,i} * (PCOZE_t^j - PDE_t^i) + \sum_i \sum_j PVKV_t^{j,i} * (PCKV_t^i - PDE_t^i) + \sum_i KNOZEKV_t^i,$$

pričom

$PVOZE_t^{j,i}$  - plánovaný objem dodávky elektriny v j-tej technológii výroby elektriny pre i-tý subjekt z obnoviteľných zdrojov energie v roku t v jednotkách množstva elektriny,

$PCOZE_t^j$  - pevná cena elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny vyrobenej v j-tej technológii výroby z obnoviteľných zdrojov energie určená v roku t podľa odsekov 1 a 7,

$PDE_t^i$  - povolená plánovaná cena elektriny i-tého subjektu na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t,

$PVKV_t^{j,i}$  - plánovaný objem dodávky elektriny v j-tej technológii kombinovanej výroby pre i-tý subjekt v roku t v jednotkách množstva elektriny,

$PCKV_t^j$  - pevná cena elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny vyrobenej v j-tej technológii kombinovanej výroby určená v roku t podľa odsekov 3 a 7,

$KNOZEKV_t^i$  - korekčný faktor, ktorý zohľadňuje výšku skutočných výnosov a plánovaných nákladov i-tého regulovaného subjektu na nákup elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$KNOZEKV_t^i = \left( \sum_j OVOZE_{t-2}^{j,i} * (PCOZE_{t-2}^j - PDE_{t-2}^i) + \sum_j OVKV_{t-2}^{j,i} * (PCKV_t^j - PDE_{t-2}^i) \right) - OVOZEKV_{t-2}^i + NOZE_{t-2}^i * (PDE_{t-2}^i - PTRH_{t-2}^i) * \left( 1 + \frac{I_t}{100} \right) * \left( 1 + \frac{I_{t-1}}{100} \right),$$

pričom

$OVOZE_{t-2}^{j,i}$  - skutočný objem výroby elektriny v j-tej technológii výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie v roku t-2 nakúpený i-tým účastníkom trhu s elektrinou, ktorý nakupuje elektrinu na pokrytie strát v sústave v jednotkách množstva elektriny,

$PCOZE_{t-2}^j$  - pevná cena elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny vyrobenej v j-tej technológii výroby z obnoviteľných zdrojov energie určená v roku t-2,

$PDE_{t-2}^i$  - cena elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny určená v roku t-2 na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny pre i-tý subjekt,

$OVKV_{t-2}^{j,i}$  - skutočný objem výroby elektriny v j-tej technológii výroby elektriny kombinovanou výrobou v roku t-2 nakúpený i-tým účastníkom trhu s elektrinou, ktorý nakupuje elektrinu na pokrytie strát v sústave v jednotkách množstva elektriny,

$PCKV_{t-2}^j$  - pevná cena elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny vyrobenej v j-tej technológii výroby kombinovanou výrobou určená v roku t-2,

$OVOZEKV_{t-2}^i$  - skutočný výnos i-tého regulovaného subjektu v slovenských korunách súvisiaci s výrobou elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou z účtovania tarify za prevádzkovanie systému všetkým koncovým odberateľom elektriny na území Slovenskej republiky v roku t-2,

$NOZE_{t-2}^i$  - množstvo elektriny predanej podľa odseku 10 i-tým prevádzkovateľom distribučnej sústavy dodávateľovi elektriny v rámci toho istého vertikálne integrovaného podniku,

$PTRH_{t-2}^i$  - cena elektriny určená ako vážený priemer aktuálnych trhových cien elektriny pri dennom obchodovaní i-tého účastníka trhu s elektrinou, ktorý nakupuje elektrinu na pokrytie strát v sústave v tých hodinách, kedy dochádza k predaju elektriny podľa odseku 11,

$NOZE_{t-2}^i$  - množstvo elektriny predanej podľa odseku 11 i-tým prevádzkovateľom distribučnej sústavy dodávateľovi elektriny v rámci toho istého vertikálne integrovaného podniku,

$PTRH_{t-2}$  - cena elektriny určená ako vážený priemer aktuálnych trhových cien elektriny pri dennom obchodovaní v tých hodinách, kedy dochádza k predaju elektriny podľa odseku 11,

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

(11) Objem nakúpenej elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanej výroby, ktorý prevyšuje diagram strát prevádzkovateľa distribučnej sústavy, sa predáva prevádzkovateľom distribučnej sústavy obchodníkovi s elektrinou za aktuálnu trhovú cenu pri dennom obchodovaní.

(12) Korekcia výnosov z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému a nákladov prevádzkovateľov distribučných sústav z nákupu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou sa vykoná v rámci korekcií systémových poplatkov podľa časti D odseku 3.

(13) Ceny podľa odsekov 1 a 3 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-1 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  $DOP_t$  v slovenských korunách za megawatthodinu

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

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

pričom

$DOP_{2008}$  - tarifa vo výške 914,254 Sk/MWh za elektrinu dodanú do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia v roku 2008,

$JPI_t$  - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1, zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky,

X - faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5,

Y - 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) Tarifa za prevádzkovanie systému v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny uplatnenej na plánovanú spotrebu elektriny na vymedzenom území  $TNS_t$  pre rok  $t$

$$TNS_t = TNSOZEKV_t + TNSNhu_t = \frac{PNOZEKV_t}{QPL_t} + \frac{PNNhu_t}{QPL_t},$$

pričom

$TNSOZEKV_t$  - tarifa za prevádzkovanie systému zohľadňujúca alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a technológiami kombinovanej výroby v roku  $t$ ,

$TNSNhu_t$  - tarifa za prevádzkovanie systému zohľadňujúca alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku  $t$ ,

$QPL_t$  - množstvo elektriny určené ako plánovaná spotreba elektriny na vymedzenom území v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ .

- (2) Pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TNS_t$  v slovenských korunách 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 okrem vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny cez miestnu distribučnú sústavu.

- (3) Pre  $i$ -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest priamo pripojeného do prenosovej sústavy, sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TNS_t^i$  znížená o alikvotnú časť nákladov prepočítaných na spotrebu elektriny na časti vymedzeného územia príslušného  $i$ -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré súvisia s výrobou elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou a alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku  $t$  upravenú o korekčný parameter, ktorý zohľadní náklady a výnosy z poplatkov z taríf za prevádzkovanie systému v roku  $t-2$ .

- (4) Pre koncového odberateľa elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest, sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TNS_t$  za distribuovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny cez miestnu distribučnú sústavu.

- (5) Pre koncového odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TNS_t$  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 okrem vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny cez miestnu distribučnú sústavu.

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

(7) Na účely cenovej regulácie sa do 30. júna roku  $t$  predkladajú prevádzkovateľmi sústav a výrobcami elektriny údaje o skutočných nákladoch a skutočných výnosoch súvisiacich s účtovaním tarify 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 pri prenose v roku t v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny

$$CP_t = CP_{VYCH} * (1 + (JPI_t - X)/100) + INV_t \text{ pre rok 2009,}$$

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

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

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, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy s výnimkou strát pri prenose 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny,
- $JPI_t$  - 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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t

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

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

pričom

- $INVPL_{t-2}$  - celkový plánovaný objem investícií do prenosovej sústavy v roku t-2 v slovenských korunách,
- $INVSK_{t-2}$  - celkový skutočný objem investícií do prenosovej sústavy uskutočnený regulovaným subjektom v roku t-2 v slovenských korunách,
- $QPL_{prenos}_t$  - 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.

(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 megawatthodinách 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  $QPLstraty_t$  v jednotkách množstva elektriny v roku t

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

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 počiatocného 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 počiatocného 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) Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny  $CPDP_t^i$  určená pre regulovaný subjekt cenovým rozhodnutím vo výške určenej podľa časti B odseku 2 prílohy č. 3 sa uplatní i-tému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy na množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do tejto distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.

(11) 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  $PSstraty_t$  v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t

$$PSstraty_t = \frac{QPLstraty_t * PLE_t}{QPLprenos_t},$$

pričom

- $PLE_t$  - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t,

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

ak  $JPI_t - X < 0$ , potom  $PLE_t = PLE_{2008} * (1 + Y / 100)$ ,

pričom

- PLE<sub>2008</sub> - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku 2008 určená cenovým rozhodnutím podľa cenového rozhodnutia č. 0001/2008/E z 25. októbra 2007,
- 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 prenose elektriny oproti cene PLE<sub>2008</sub>, určený cenovým rozhodnutím na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011.

(12) Výška mesačného výnosu PS<sub>mt</sub> za prevádzkovanie systému v slovenských korunách, ktorý sa použije na úhradu alikvotnej časti nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou, sa počíta osobitne pre každý mesiac roka t

$$PS_{mt} = PNS_t^{po} * QK_{mt}^{po} + 0,3 * PNS_t^{po} * (QZ_{mt}^{po} + QV_{mt}^{po}) + \sum_{i=1}^d TNS_t^i * QK_{mt}^i ,$$

pričom

- $PNS_t^{po}$  - tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t,
- $QK_{mt}^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,
- $QZ_{mt}^{po}$  - 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,
- $QV_{mt}^{po}$  - 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 výroby elektriny, s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,
- $TNS_t^i$  - tarifa za prevádzkovanie systému pre i-tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t,
- $QK_{mt}^i$  - celkový plánovaný objem elektriny odobratý všetkými koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy i-teho prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest vrátane odberateľov

- d - elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t, 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, 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách na jednotku disponibilného elektrického výkonu a maximálny ročný náklad na zabezpečenie poskytovania diaľkovej regulácie napätia a jalového výkonu a štartu z tmy v slovenských korunách.

### **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 slovenských korunách 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 slovenských korunách,  
 $NSYS_{t-1}$  - iné povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb v roku t-1, okrem nákladov na nákup podporných služieb v slovenských korunách,  
 $JPI_t$  - 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 slovenských korunách v roku t.

(2) Korekčný faktor  $KS_t$  v slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 SPK<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t sa určí tak, aby maximálny výnos SST<sub>t</sub> z týchto platieb v slovenských korunách v roku t neprekročil hodnotu

$$SST_t = SPK_t * (QK_t^P - QK_{pt}^{VD}) + 0,3 * SPK_t * (QZ_t^{po} + QV_t^{po}) + \sum_{i=1}^d (SPK_t * QK_t^i) + \\ + \sum_{i=1}^d (0,3 * SPK_t * (QZ_t^{do,i} + QV_t^{do,i})) + (1 - Kvd) * SPK_t * QK_{pt}^{VD} + K_{VYV} * SPK_t * QK_t^{VYV}$$

pričom

- SPK<sub>t</sub> - tarifa v slovenských korunách 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 odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- $QV_t^{po}$  - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy 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,
- $QK_t^i$  - 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 vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- $QZ_t^{do,i}$  - 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 a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- $QV_t^{do,i}$  - 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 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,
- Kvd - koeficient zvýhodnenia určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,8 pre koncových odberateľov elektriny s vyrovnaným odberovým diagramom,
- $QK_{pt}^{VD}$  - 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 6500 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku t-2 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický

- priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu zo štyroch mesiacov, a to november roku t-4 až február roku t-3,
- $K_{VYV}$  - koeficient určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 1,
- $QK_i^{VYV}$  - 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 štvrťhodinovom rozlíšení, pričom maximálny výnos  $PPZO_t$  z týchto platieb v slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách,
- $INVZOPL_{t-2}$  - celkový plánovaný objem investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok v roku t-2 v slovenských korunách.

(2) Tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrťhodinovom rozlíšení  $PZO_t^{OM}$  v slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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. 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. januára 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 10. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
6	Výkaz regulačnej elektriny	mesačné hodnoty	do 10. 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 Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk
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:

- 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),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s distribučnou sústavou, ku ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (riadok 2),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s miestnou distribučnou sústavou (riadok 3),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 4),
- 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/zahranície	
6	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a distribučnej sústavy, ku ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (riadok 1),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a miestnej distribučnej sústavy (riadok 2),
- 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),
- 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),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 5),
- 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 Sk
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, prepravená energia, 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 Sk
1	Náklady na nákup elektriny pre krytie strát	
2	Náklady na nákup elektriny pre vlastnú spotrebu	
Nakúpené podporné služby		tisíc Sk
1	Primárna regulácia	
2	Sekundárna regulácia	
3	30 minútová terciárna regulácia kladná	
4	30 minútová terciárna regulácia záporná	
5	10 minútová terciárna regulácia kladná	
6	10 minútová terciárna regulácia záporná	
7	Terciárna regulácia hodinová	
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		10 minútová terciárna regulácia kladná		10 minútová terciárna regulácia záporná		Terciárna regulácia hodinová	
	Dátum a čas	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem
	MW	Sk/MW	MW	Sk/MW	MW	Sk/MW	MW	Sk/MW	MW	Sk/MW	MW	Sk/MW	MW	Sk/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 (Sk/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	Sk/MWh	MWh	Sk/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 (Sk/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 tri mesiace pred koncom roka  $t-1$  plánované množstvo v roku  $t$  a do 20-teho dňa každého mesiaca skutočné množstvá v predchádzajúcom mesiaci roku  $t$  elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny z príslušnej distribučnej sústavy vrátane elektriny odobratej koncovými odberateľmi 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) Spolu s návrhom ceny na rok  $t$  sa predkladá odôvodnenie k spôsobu výpočtu navrhovaných cien a taríf.

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

(6) 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.

(7) 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 napäťovej úrovni nízkeho napätia väčšiu zmenu ako je násobok JPI-X, uplatní sa alokácia oprávnených nákladov a primeraného zisku medzi napäťovými úrovňami takým spôsobom, aby bola percentuálna zmena cien distribúcie a strát pri distribúcii elektriny na všetkých napäťových 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  $JPI - X = 0$ .

**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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny distribuovanej koncovým odberateľom elektriny v roku t

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

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

pričom

- $CD_{HN,t-1}$  - cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni v roku t-1 v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny určená cenovým rozhodnutím podľa schváleného návrhu ceny predloženého úradu regulovaným subjektom na rok t-1,
- $JPI_t$  - 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) Priemerná cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem ceny za straty elektriny pri prenose pre i-tý regulovaný subjekt  $CPDP_t^i$  v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t

$$CPDP_t^i = CP_t * VstEPS_t^i / QK_t^i ,$$

Pričom

- $CP_t$  - cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem strát pri prenose elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t, určená pre regulovaný subjekt cenovým rozhodnutím na základe schváleného návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok t,
- $VstEPS_t^i$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy i-tého regulovaného subjektu z prenosovej sústavy v roku t,
- $QK_t^i$  - celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktoré odoberú koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy i-tého regulovaného subjektu vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci

prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v roku t.

(3) 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 vrátane alikvotnej časti strát pri prenose  $CSD_{HN,t}$  v slovenských korunách 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 slovenských korunách priradené príslušnej napäťovej úrovni vrátane alikvotnej časti nákladov za straty pri prenose,  
 $VystE_{HN,t}$  - 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 slovenských korunách v roku  $t$  skladajúce sa z alikvotnej 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$   $CSD_{VVN+1,t}$  rovná nule,

$CSHD_{HN,t}$  - cena za straty pri distribúcii elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny príslušnej napät'ovej úrovne v roku t.

(3) Cena za straty pri distribúcii elektriny na príslušnej napät'ovej úrovne  $CSHD_{HN,t}$  v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t

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

pričom

$PCSES_t$  - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t

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

ak  $JPI_t - X < 0$ , potom  $PCSES_t = PCSES_{2008} * (1 + Y / 100)$ ,

pričom

$PCSES_{2008}$  - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlky v slovenských korunách 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 cenovým rozhodnutím pre regulovaný subjekt na rok 2008,

$JPI_t$  - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1, zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky,

X - faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5,

Y - nárast ceny elektriny v percentách na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny oproti cene  $PCSES_{2008}$ , určený cenovým rozhodnutím na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011,

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

(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 systavy pripojené do distribučnej sústavy regulovaného subjektu,
- PPSC<sub>HN,t</sub> - hodnota počiatocného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni určená podľa odseku 5,
- XS<sub>HN,n</sub> - faktor efektivity strát na príslušnej napät'ovej úrovni určený podľa odseku 5, ktorý sa prvýkrát uplatní pri cene na rok 2010.

(5) Hodnota počiatocného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny PPSC<sub>HN</sub> na príslušnej napät'ovej úrovni a hodnota faktora efektívnosti strát XS je určená takto:

	ZSE Distribúcia, a.s. PPSC <sub>HN</sub>	Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. PPSC <sub>HN</sub>	Východoslovenská distribučná, a.s. 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 slovenských korunách, ktorý regulovaný subjekt dosiahne za poskytovanie systémových služieb SSD<sub>t</sub> v slovenských korunách v roku t

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

pričom

- SPK<sub>t</sub> – tarifa za systémové služby určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny v slovenských korunách 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,
- QK<sub>dt</sub><sup>VD</sup> - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odoberatý koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6500 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima je podiel celkového ročného distribuovaného množstva elektriny v roku t-2 a zmluvne dohodnutej hodnoty štvrťhodinového výkonu,
- 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,

- $QV_t^{do}$  - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- Kvd - koeficient zvýhodnenia určený cenovým rozhodnutím úradu v rozsahu 0 až 0,8 pre koncových odberateľov elektriny s vyrovnaným odberovým diagramom.

(2) Maximálny povolený výnos v slovenských korunách, ktorý regulovaný subjekt dosiahne z uplatnenia tarify za prevádzkovanie systému  $STPSD_t$  v slovenských korunách v roku t, sa vypočíta podľa vzorca

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

pričom

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

## 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

Regulovateľný 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 Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk
	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 Sk	tisíc Sk
	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 Sk			
		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 Sk			
		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 réžia				
41		druhotné náklady - prevádzková réžia				
42		druhotné náklady - správna réžia				
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 Sk			
		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 Sk
	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 veľké domácnosti, postup a podmienky uplatňovania ceny, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu 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 veľké domácnosti.

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

(3) Cenová regulácia podľa časti C sa vzťahuje na dodávateľov elektriny, ktorí zabezpečujú dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti s výnimkou koncových dodávateľov elektriny pre domácnosti.

(4) Cenová regulácia sa vykonáva samostatne pre časť vymedzeného územia každého koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti. Ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v jednotlivých sadzbách sú maximálnymi cenami.

(5) Pri určení maximálnej ceny za dodávku elektriny odberateľa elektriny v domácnosti sa zohľadnia náklady

a) na obstaranie elektrickej energie,

b) na distribúciu elektriny, vrátane nákladov na prístup do distribučnej sústavy a na prenos elektriny a straty elektriny pri prenose a straty elektriny pri distribúcii podľa cenových rozhodnutí pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia,

c) za poskytovanie systémových služieb,

d) za prevádzkovanie systému,

e) na odchýlku.

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

(1) Cena za dodávku elektriny pre veľké domácnosti na rok t sa navrhuje tak, aby skutočne dosiahnutý výnos za dodávku elektriny pre domácnosti v roku t na jednotku elektriny neprekročil maximálnu cenu na rok t vypočítanú podľa odseku 2.

(2) Maximálna cena za dodávku elektriny pre veľké domácnosti  $P_t$  v slovenských korunách na jednotku elektriny v roku t

$$P_t = PE_t + ND_t - \frac{0,5 * PV_{t-1} * QDV_t}{QD_t},$$

pričom

- PE<sub>t</sub> - neovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre veľké domácnosti v roku t,  
 ND<sub>t</sub> - ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre veľké domácnosti v roku t,  
 PV<sub>t-1</sub> - celkový objem výnosov v slovenských korunách súvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti dodávka elektriny pre domácnosti a využívaním prevádzkových aktív v roku t-1, ktoré sú používané na výkon regulovanej činnosti a ktoré sa zohľadnia pri návrhu ceny za dodávku elektriny veľkým domácnostiam v roku t, okrem povolených výnosov z cien a taríf za dodávku elektriny pre domácnosti v roku t-1,  
 QDV<sub>t</sub> - plánované množstvo elektriny dodané veľkým domácnostiam v jednotkách množstva elektriny v roku t,  
 QD<sub>t</sub> - plánované množstvo elektriny dodané všetkým odberateľom elektriny v domácnosti v jednotkách množstva elektriny v roku t.

(3) Neovplyvniteľné náklady dodávky elektriny PE<sub>t</sub> pre veľké domácnosti v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t

$$PE_t = EN_t + \frac{[TCDD_t + TPop_t]}{QDV_t},$$

pričom

- EN<sub>t</sub> - povolená cena na nákup elektriny od dodávateľov elektriny na zabezpečenie dodávky elektriny pre veľké domácnosti vrátane plánovaných nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t  
 TCDD<sub>t</sub> - plánovaná výška nákladov na distribúciu elektriny vrátane nákladov za prístup do distribučnej sústavy, nákladov na prenos vrátane nákladov za prístup do prenosovej sústavy, nákladov na straty elektriny pri prenose a nákladov na straty elektriny pri distribúcii elektriny, potrebnej na dodávku elektriny pre veľké domácnosti v slovenských korunách v roku t,  
 TPop<sub>t</sub> - celkové plánované náklady v slovenských korunách, ktoré zahŕňajú poplatky súvisiace s tarifou za prevádzkovanie systému, za systémové služby a iné poplatky určené pre veľké domácnosti v roku t.

(4) Povolená cena na nákup elektriny EN<sub>t</sub> od dodávateľov elektriny na zabezpečenie dodávky elektriny pre veľké domácnosti v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t vrátane ceny odchýlky odvodenej od nákladov na odchýlku súvisiacu s dodávkou elektriny domácnostiam

$$EN_t = EN_{2008} * (1 + (JPI - X + Y)/100),$$

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

pričom

- EN<sub>2008</sub> - povolená cena na nákup elektriny od dodávateľov elektriny na zabezpečenie dodávky elektriny pre domácnosti v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku 2008 vrátane ceny odchýlky odvodenej od nákladov na odchýlku súvisiacu s dodávkou elektriny domácnostiam určená cenovým

- rozhodnutím podľa parametrov schváleného návrhu ceny za dodávku elektriny pre domácnosti a cenového rozhodnutia pre regulovaný subjekt na rok 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 elektriny v percentách na účely pokrytia dodávky elektriny pre domácnosti oproti cene EN<sub>2008</sub> určený cenovým rozhodnutím na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011.

(5) Ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny ND<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanej pre veľké domácnosti v roku t

$$ND_t = \frac{ND_{2008}}{3} * (1 + (JPI_t - X)/100),$$

ak JPI-X < 0, potom  $ND_t = \frac{ND_{2008}}{3},$

pričom

- ND<sub>2008</sub> - plánované ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny pre domácnosti v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku 2008 určené cenovým rozhodnutím,
- JPI<sub>t</sub> - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie 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.

(6) Koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosť, ktorý je súčasťou vertikálne integrovaného podniku, sa predkladá návrh sadzieb pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny v domácnosti. Spolu s návrhom ceny na rok t sa predkladá odôvodnenie k spôsobu výpočtu navrhovanej ceny.

(7) S návrhom ceny na účely dodávky elektriny pre veľké domácnosti v roku t sa predložia aj podklady o očakávaných nákladoch na nákup elektriny na účely dodávky elektriny pre domácnosti v roku t-1.

(8) Ostatné podklady k návrhu ceny koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti, ktorého dodávka elektriny koncovým odberateľom elektriny v roku t-1 bola vyššia ako 1 500 000 MWh

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 štatistík	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

(9) Výkaz investičných výdavkov koncového dodávateľa elektriny pre veľké domácnosti VIV-E-DE

VIV-E-DE Investície - dodávka elektriny pre veľké domácnosti		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk
a		b	c	d	e	f	g	h	I
1	Dodávka elektriny pre veľké domácnosti								

Vysvetlivky k tabuľke:

Výkaz investičných výdavkov koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za posledné dva 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).

(10) Vybrané náklady koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre veľké Domácnosti		tisíc Sk
a		B
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na distribúciu elektriny	
3	Náklady na prenos elektriny	
4	Náklady na systémové služby	
5	Náklady za prevádzkovanie systému	
6	Iné náklady	

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

	Sadzba	Sadzba 1			Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka - popis	Technická jednotka - počet	tisíc Sk	Technická jednotka - počet	tisíc Sk	Technická jednotka - počet	tisíc Sk
	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	Odber NT nad limit	MWh						
7	Istič do ... A	Počet						
8	Istič do ... A	Počet						
9	Istič do ... A	Počet						
10	Istič do ... A	Počet						
11	Istič do ... A	Počet						
12	Položka 11							
13	Položka 12							
14	Položka 13							
15	Položka 14							

16	Položka 15						
17	...						
18	Celkom		x		x		x
19	z toho dodávka elektriny		x		x		x
20	z toho distribúcia		x		x		x
21	z toho prenos elektriny		x		x		x
22	z toho systémové služby		x		x		x
23	z toho náklady za prevádzkovanie systému		x		x		x
24	z toho ...		x		x		x
25	z toho ...		x		x		x
26	z toho ...		x		x		x
27	z toho ...		x		x		x

Vysvetlivky k tabuľke:

V riadku 1 sa vo výkaze sa 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, veľkosť hlavného ističa pred elektromerom, 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. Vo výkaze sa uvádzajú aj prirážky za nedodržanie zmluvných hodnôt. V riadku 18 sa uvádzajú súčty vyššie uvedených hodnôt. V nasledujúcich riadkoch sa výsledná suma rozpočíta podľa položiek, na ktoré pripadnú celkové výnosy. Sú to najmä poplatky za distribúciu elektriny, prenos elektriny, ak nie je súčasťou distribučných poplatkov, systémové služby, náklady za prevádzkovanie systému. Ak sa v priebehu roka zmení parameter pre určovanie ceny sadzba, veľkosť ističa, príslušný odberateľ elektriny je uvedený vo viacerých stĺpcoch tak, aby výnosy zodpovedali skutočným výnosom.

### **C. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre veľké domácnosti podľa časti A odseku 1, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postupu a podmienky uplatňovania ceny pre dodávateľov elektriny pre domácnosti s výnimkou koncových dodávateľov elektriny pre domácnosti**

(1) Pre dodávateľa elektriny, ktorý dodáva elektrinu pre odberateľa elektriny v domácnosti podľa časti A odseku 1, sa preberá na časti vymedzeného územia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti štruktúra sadzieb koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti spolu s podmienkami ich pridelenia.

(2) Sadzby za dodávku elektriny domácnostiam sa určia tak, že ceny v týchto sadzbách pre žiadnu skupinu odberateľov neprekročia maximálne ceny určené v sadzbách pre koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti, ani žiadnu z jednotlivých zložiek sadzieb.

(3) Časťou vymedzeného územia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti sa rozumie územie, na ktorom sú odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy elektriny nízkeho napätia prevádzkovateľa distribučnej sústavy vertikálne integrovaného podniku s príslušným koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti; toto platí aj pre odberné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy elektriny, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy vertikálne integrovaného podniku s príslušným koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti.

(4) Pre dodávateľa elektriny, ktorý dodáva elektrinu pre odberateľa elektriny v domácnosti pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do prenosovej

sústavy, sa preberá štruktúra sadzieb spolu s podmienkami ich pridelenia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti, na ktorého časti vymedzeného územia sa miestna distribučná sústava nachádza.



**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 tarifách 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  $TNS_t$  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 slovenských korunách 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

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

ak  $(JPI_t - X) < 0$ , potom  $A_t = A_{t-1}$ ,

pričom

- $A_t$  - tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane strát pri distribúcii elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny
- $A_{t-1}$  - cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane strát pri distribúcii elektriny v slovenských korunách 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.

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

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

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

pričom

- $A_t$  - tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem strát pri distribúcii elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny
- $EONV_t$  - plánované oprávnené náklady v slovenských korunách 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 slovenských korunách 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; do EONE sa nezahŕňajú náklady za rezervovanú kapacitu v roku t pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,

$\beta$  - 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<sub>t</sub> - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- QS<sub>t</sub> - 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<sub>t</sub> - 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<sub>t</sub> - plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- QSTR<sub>t</sub> - plánované množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t v distribučnej sústave regulovaného subjektu,
- QV<sub>t</sub> - 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 slovenských korunách na jednotku množstva distribuovanej elektriny, ktorý sa vypočíta podľa odseku 2,
- K<sub>t</sub> - korekčný faktor v slovenských korunách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov v roku t-2, ktorý sa vypočíta podľa odseku 3,

- KRK<sub>t</sub> - korekčný faktor v slovenských korunách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku nákladov za rezervovanú kapacitu v roku t-2, ktorý sa vypočíta podľa odseku 4,
- PVD<sub>t-1</sub> - celkový objem výnosov v slovenských korunách 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 187,76 Sk na jednotku množstva elektriny. Primeraný zisk PZ<sub>t</sub> v slovenských korunách 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 83,45 Sk na jednotku množstva elektriny,
- ME<sub>t</sub> - očakávaná účtovná zostatková cena dlhodobého majetku v slovenských korunách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-1.

(3) Korekčný faktor K<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny za distribúciu elektriny sa vypočíta podľa vzorca

$$K_t = \left[ \frac{TRD_{t-2}}{QD_{t-2}} - PA_{t-2} \right] * \left[ \frac{QD_{t-2}}{QD_t} \right] * \left( 1 + \frac{I_{t-1}}{100} \right) * \left( 1 + \frac{I_t}{100} \right),$$

pričom

- QD<sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- I<sub>t-1</sub> - úroková sadzba: 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla v roku t-3 do júna v roku t-2, ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,
- I<sub>t</sub> - úroková sadzba: 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla v roku t-2 do júna v roku t-1, ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

pričom pre roky 2009 a 2010

- TRD<sub>t-2</sub> - celkové skutočné výnosy v slovenských korunách v roku t-2 za distribúciu elektriny bez výnosov regulovaného subjektu za rezervovanú kapacitu

v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený pre koncových odberateľov elektriny,

PA<sub>t-2</sub> - prepočítaná skutočná maximálna cena v slovenských korunách na jednotku množstva distribuovanej elektriny v roku t-2; hodnota PA<sub>t-2</sub> sa vypočíta tak, že do vzorca podľa odseku 1 písm. b) sa dopĺňajú skutočné údaje za rok t-2, parametre K, KRK a β sa vo vzorci nepoužijú, do EONE<sub>t-2</sub> sa nezahŕňajú náklady za rezervovanú kapacitu v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, pre koncových odberateľov elektriny,

pričom pre rok 2011

TRD<sub>t-2</sub> - celkové skutočné výnosy v slovenských korunách v roku t-2 za distribúciu elektriny,

PA<sub>t-2</sub> - prepočítaná skutočná maximálna cena v slovenských korunách na jednotku množstva distribuovanej elektriny v roku t-2; hodnota PA<sub>t-2</sub> sa vypočíta tak, že do vzorca podľa odseku 1 sa zahrnú skutočné údaje za rok t-2.

(4) Korekčný faktor KRK<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny za distribúciu elektriny sa vypočíta podľa vzorca

$$KRK_t = \left[ \frac{TRRK_{NS,t-2} * QD_{t-2}}{QD_{t-2} + QS_{t-2} + QSDS_{t-2} + QE_{t-2} + QSTR_{t-2} - QV_{t-2}} - \frac{TRRK_{NS,t-2} * RKD_{t-2}}{RKD_{t-2} + RKS_{t-2}} \right] * \left[ \frac{1}{QD_t} \right] * \left( 1 + \frac{I_{t-1}}{100} \right) * \left( 1 + \frac{I_t}{100} \right),$$

pričom pre roky 2009 a 2010

TRRK<sub>NS,t-2</sub> - celkové skutočné náklady regulovaného subjektu v slovenských korunách v roku t-2 za rezervovanú kapacitu v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,

RKD<sub>t-2</sub> - rezervovaná kapacita v megawattoch v roku t-2 pre koncových odberateľov elektriny v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,

RKS<sub>t-2</sub> - rezervovaná kapacita v megawattoch v roku t-2 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,

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

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

QD<sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS<sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem 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-2,

QSDS<sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

- QE<sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,
- QSTR<sub>t-2</sub> - skutočné množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 v distribučnej sústave regulovaného subjektu,
- QV<sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do distribučnej sústavy regulovaného subjektu,

pričom pre rok 2011

$$KRR_t = [TRRK_{NSp,t-2} - TRRK_{NSs,t-2}] * \left[ \frac{1}{QD_t} \right] * \left( 1 + \frac{It_{t-1}}{100} \right) * \left( 1 + \frac{I_t}{100} \right),$$

pričom

- TRRK<sub>NSs,t-2</sub> - skutočné náklady regulovaného subjektu v slovenských korunách v roku t-2 za rezervovanú kapacitu pre koncových odberateľov elektriny v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,
- TRRK<sub>NSp,t-2</sub> - plánované náklady regulovaného subjektu v slovenských korunách v roku t-2 za rezervovanú kapacitu pre koncových odberateľov elektriny v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

(5) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny CSD<sub>t</sub> v slovenských korunách 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 Sk na jednotku množstva elektriny v roku t

PCS<sub>t</sub> = PCS<sub>2008</sub> \* (1 + (JPI<sub>t</sub> - 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<sub>2008</sub> určený cenovým rozhodnutím na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011,

PCS<sub>2008</sub> - pre regulovaný subjekt podľa odseku 1 písm. a) povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny v slovenských korunách 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  $PCS_t$ .

(6) 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  $SPKL_t$  v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny uplatňovaná koncovým odberateľom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy regulovaného subjektu

$$SPKL_t = [SPK_t * \beta + (1 - \beta) * SPK_t * 0,3],$$

pričom

$SPK_t$  – tarifa za systémové služby určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, v slovenských korunách 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 (Sk/MWh)	EONV (tisíc Sk)	EONE (tisíc k)	QP (MWh)	QD (MWh)	QS (MWh)	QSDS (MWh)	QSTR (MWh)	QSVE (MWh)	QE (MWh)	QV (MWh)	PZ (Sk/MWh)	K (Sk/MWh)	KRK Sk/MWh	Z (Sk/MWh)	PVD (Sk)	EONE bez RK (tisíc Sk)
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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách 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 Sk

	Nákup (tisíc Sk)	Vlastná výroba (tisíc Sk)	ON (tisíc Sk)	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 Sk

	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 réžiu, 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 Sk

	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 Sk

		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 Sk

	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				Výroba elektriny			
	Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca	Priemerná mesačná mzda na zamestnanca	Produktivita práce (výnosy) na zamestnanca	Priemerný 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 a v stĺpci „Výroba elektriny“ sa uvádzajú výlučne údaje, ktoré sa týkajú výroby elektriny.

V stĺpci „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný prepočítaný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny alebo výrobu elektriny, zvýšený o podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy a 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 slovenských korunách na zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny alebo výrobu elektriny, zvýšené o podiel ročných osobných nákladov na režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítané na priemerný počet zamestnancov podľa stĺpca „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“.

V stĺpci „Priemerná mesačná mzda na zamestnanca“ sa uvádza súčet mesačných miezd zamestnancov v slovenských korunách, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny alebo výrobu elektriny, zvýšený o podiel súčtu mesačných miezd režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítaný na jeden mesiac a na priemerný prepočítaný počet zamestnancov podľa stĺpca „Priemerný počet zamestnancov“.

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 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													

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

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													

### 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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny

	PZ (Sk/MWh)	ZZ (Sk/MWh)	ME (Sk)
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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny za distribúciu elektriny

	K (Sk/MWh)	TRD (tisíc Sk)	PA (Sk/MWh)	I (%)	TRD bez RK (tisíc Sk)
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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny za distribúciu elektriny

	KRK (Sk/MWh)	I (%)	TRRK (v tisícoch Sk)	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 slovenských korunách na jednotku množstva elektriny

$SPKL_t$ (Sk/MWh)	$SPK_t$ (Sk/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 alebo zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej 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 na pripojenie elektroenergetického zariadenia do prenosovej sústavy 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.

(4) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 3, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení žiadateľa 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 nového 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 užívateľa sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) Všetky náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy žiadosťou výrobcu elektriny alebo koncového odberateľa elektriny (ďalej len „žadateľ“) o pripojenie, zabezpečenie požadovaného príkonu nových elektroenergetických zariadení alebo úpravy existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa uhradia žiadateľom.

(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 za pripojenie elektroenergetického zariadenia do prenosovej sústavy 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.

(5) Elektroenergetické zariadenie patriace do prenosovej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo podnikateľom<sup>22)</sup> po dohode a podľa požiadaviek užívateľa sústavy v súlade s technickými požiadavkami prevádzkovateľa sústavy.

### **C. Pripojenie odberateľa elektriny alebo nového 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 žiadateľa sa určí prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(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,
- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž,

---

<sup>22)</sup> § 2 ods. 2 Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov.

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, 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 pridelí.

(8) Úhrada za pripojenie sa od koncového odberateľovi 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.

(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>22)</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 slovenských korunách,
- $P_{MRK}$  - 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 slovenských korunách 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 slovenských korunách.

(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

$$C_P = (N_{VN} / P_{\Sigma}) * P_{MRK} * k ,$$

pričom

- $N_{VN}$  - celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy v slovenských korunách súvisiace s pripojením žiadateľov na napät'ovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku  $t-1$ ,

- $P_{\Sigma}$  - celkový disponibilný výkon v kilowattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej 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 slovenských korunách 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 a výšku nákladov v distribučnej sústave, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest a je určená pre amperickú hodnotu hlavného istiaceho prvku pred elektromerom cenovým rozhodnutím.

## E. Pripojenie nového výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

(1) Cena za nové pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV, od 1 kV vrátane do 110 kV a 110 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave na napäťovej úrovni do 1 kV, od 1 kV vrátane do 110 kV a 110 kV, zahŕňa 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 slovenských korunách,
- $N_c$  - celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené s pripojením žiadateľa a súvisiacimi úpravami distribučnej sústavy a prenosovej sústavy v slovenských korunách,
- $P_D$  - 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.

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

- a) malé domácnosti,
- b) malé podniky.

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

(3) Cenová regulácia podľa časti C ustanovuje spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny pre koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky.

(4) Cenová regulácia podľa časti D sa vzťahuje na dodávateľov elektriny, ktorí zabezpečujú dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti a malé podniky s výnimkou koncových dodávateľov elektriny pre domácnosti a pre malé podniky.

(5) Cenová regulácia sa vykonáva samostatne pre časť vymedzeného územia každého koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky. Ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v malých domácnostiach a malých podnikoch v jednotlivých sadzbách sú maximálnymi cenami.

(6) Pri určení maximálnej ceny za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnosti a malým podnikom sa zohľadnia náklady

- a) na obstaranie elektrickej energie,
- b) za distribúciu elektriny vrátane nákladov za prístup do distribučnej sústavy a prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny a straty elektriny pri distribúcii elektriny podľa cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia,
- c) za poskytovanie systémových služieb,
- d) za prevádzkovanie systému,
- e) na odchýlku.

(7) Návrh ceny podľa tejto prílohy sa predkladá spolu s návrhom ceny predloženým podľa prílohy č. 4.

(8) Koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti a pre malé podniky, ktorý je súčasťou vertikálne integrovaného podniku, sa predkladá návrh sadzieb pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny v malých domácnostiach a malých podnikoch. Spolu s návrhom ceny na rok t sa predkladá odôvodnenie k spôsobu výpočtu navrhovanej ceny.

(9) S návrhom ceny na účely dodávky elektriny pre malé domácnosti a malé podniky v roku t sa predložia aj podklady o predpokladaných nákladoch na nákup elektriny na účely dodávky elektriny pre domácnosti a malé podniky v roku t-1.

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

(1) Cena za dodávku elektriny pre malé domácnosti na rok t sa určuje tak, aby skutočne dosiahnutý výnos za dodávku elektriny pre malé domácnosti v roku t na jednotku množstva elektriny neprekročil maximálnu cenu na rok t, vypočítanú podľa odseku 2.

(2) Maximálna cena za dodávku elektriny pre malé domácnosti  $P_t$  v slovenských korunách na jednotku elektriny v roku t

$$P_t = PE_t + ND_t - \frac{0,5 * PV_{t-1} * QDM_t}{QD_t},$$

pričom

$PE_t$  - neovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre malé domácnosti v roku t,

$ND_t$  - ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre malé domácnosti v roku t,

$PV_{t-1}$  - celkový objem výnosov v slovenských korunách súvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti dodávka elektriny pre domácnosti a využívaním prevádzkových aktív v roku t-1, ktoré sú používané na výkon regulovanej činnosti, a ktoré sa zohľadnia v návrhu ceny za dodávku elektriny pre malé domácnosti v roku t, okrem povolených výnosov z cien a taríf za dodávku elektriny pre domácnosti v roku t-1,

$QDM_t$  - plánovaný objem dodávky elektriny pre malé domácnosti v roku t v jednotkách množstva elektriny,

$QD_t$  - plánované množstvo elektriny dodanej všetkým odberateľom elektriny v domácnosti v jednotkách množstva elektriny v roku t.

(3) Neovplyvniteľné náklady dodávky elektriny  $PE_t$  v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre malé domácnosti v roku t

$$PE_t = EN_t + \frac{[TCDD_t + TPop_t]}{QDM_t},$$

pričom

$EN_t$  - priamo určená pevná cena podľa § 5 ods. 2 pre výrobcu elektriny za dodávku elektriny koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti a pre malé podniky na zabezpečenie dodávky elektriny pre malé domácnosti vrátane plánovaných



- nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t,
- TCDD<sub>t</sub> - plánovaná výška nákladov na distribúciu elektriny vrátane nákladov za prístup do distribučnej sústavy, nákladov na prenos elektriny vrátane nákladov za prístup do prenosovej sústavy, nákladov na straty elektriny pri prenose a nákladov na straty elektriny pri distribúcii elektriny, potrebnej na dodávku elektriny pre malé domácnosti v slovenských korunách v roku t,
- TPop<sub>t</sub> - celkové plánované náklady v slovenských korunách, ktoré zahŕňajú poplatky súvisiace s tarifou za prevádzkovanie systému, za systémové služby a iné poplatky určené pre koncových odberateľov elektriny v malých domácnostiach v roku t,

(4) Ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny ND<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanej pre malé domácnosti v roku t

$$ND_t = \frac{ND_{2008}}{3} * (1 + (JPI_t - X) / 100),$$

ak  $JPI - X < 0$ , potom  $ND_t = \frac{ND_{2008}}{3}$ ,

pričom

- ND<sub>2008</sub> - plánované ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny pre domácnosti v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku 2008 určené cenovým rozhodnutím,
- JPI<sub>t</sub> - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie 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.

### **C. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny pre koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky**

(1) Cena za dodávku elektriny pre malé podniky na rok t sa určuje tak, aby skutočne dosiahnutý výnos za dodávku elektriny pre malé podniky v roku t na jednotku množstva elektriny neprekročil maximálnu cenu na rok t, vypočítanú podľa odseku 2.

(2) Maximálna cena za dodávku elektriny pre malé podniky PMP<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku elektriny v roku t

$$PMP_t = PEMP_t + NDMP_t,$$

pričom

- PEMP<sub>t</sub> - neovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre malé podniky v roku t,

NDMP<sub>t</sub> - ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre malé podniky v roku t.

(3) Neovplyvniteľné náklady dodávky elektriny PEMP<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanú pre malé domácnosti a malé podniky v roku t

$$PEMP_t = ENMP_t + \frac{[TCDD_t + TPop_t]}{QMP_t},$$

pričom

ENMP<sub>t</sub> - priamo určená pevná cena podľa § 5 ods. 2 pre výrobcu elektriny za dodávku elektriny koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti a pre malé podniky na zabezpečenie dodávky elektriny pre malé domácnosti a malé podniky vrátane plánovaných nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku t,

TCDD<sub>t</sub> - plánovaná výška nákladov na distribúciu elektriny vrátane nákladov za prístup do distribučnej sústavy, nákladov na prenos elektriny vrátane nákladov za prístup do prenosovej sústavy, nákladov na straty elektriny pri prenose a nákladov na straty elektriny pri distribúcii elektriny, potrebnej na dodávku elektriny pre malé podniky v slovenských korunách v roku t,

TPop<sub>t</sub> - celkové plánované náklady v slovenských korunách, ktoré zahŕňajú poplatky súvisiace s tarifou za prevádzkovanie systému, za systémové služby a iné poplatky určené pre malé podniky v roku t,

QMP<sub>t</sub> - plánovaný objem dodávky elektriny pre malé podniky v roku t v jednotkách množstva elektriny.

(4) Ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny NDMP<sub>t</sub> v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny dodanej pre malé domácnosti a malé podniky v roku t

$$NDMP_t = 2 * ND_{2008} * (1 + (JPI_t - X) / 100),$$

ak  $JPI - X < 0$ , potom  $NDMP_t = 2 * ND_{2008}$ ,

pričom

ND<sub>2008</sub> - plánované ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny pre domácnosti v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny v roku 2008 určené cenovým rozhodnutím,

JPI<sub>t</sub> - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie 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.

(5) Ostatné podklady k návrhu ceny koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky, ktorého dodávka elektriny koncovým odberateľom elektriny v roku t-1 bola vyššia ako 1 500 000 MWh

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 štatistík	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

(6) Výkaz investičných výdavkov koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a malé podniky VIV-E-DE

VIV-E-DE		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Investície - dodávka elektriny pre malé domácnosti a malé podniky		tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk	tisíc Sk
	a	b	c	d	e	f	g	h	I
1	Dodávka elektriny pre malé domácnosti								
2	Dodávka elektriny pre malé podniky								

Vysvetlivky k tabuľke:

Výkaz investičných výdavkov koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za posledné dva 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, to znamená za rok t-2.

(7) Vybrané náklady koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre malé domácnosti a malé podniky		Malé domácnosti tisíc Sk	Malé podniky tisíc Sk
	A		
1	Náklady na nákup elektriny		
2	Náklady na distribúciu		
3	Náklady na prenos		
4	Náklady na systémové služby		
5	Náklady na náklady za prevádzkovanie systému		
6	Iné náklady		

(8) Výkaz cenových štatistík koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky VCS-E-DE

	Sadzba	Sadzba 1			Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka - popis	Technická jednotka - počet	tisíc Sk	Technická jednotka - počet	tisíc Sk	Technická jednotka - počet	tisíc Sk
	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	Odber NT nad limit	MWh					
7	Istič do ... A	Počet					
8	Istič do ... A	Počet					
9	Istič do ... A	Počet					
10	Istič do ... A	Počet					
11	Istič do ... A	Počet					
12	Položka 11						
13	Položka 12						
14	Položka 13						
15	Položka 14						
16	Položka 15						
17	...						
18	Celkom		x		x		x
19	z toho dodávka elektriny		x		x		x
20	z toho distribúcia		x		x		x
21	z toho prenos		x		x		x
22	z toho systémové služby		x		x		x
23	z toho náklady za prevádzkovanie systému		x		x		x
24	z toho ...		x		x		x
25	z toho ...		x		x		x
26	z toho ...		x		x		x
27	z toho ...		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, veľkosť hlavného ističa pred elektromerom, 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. Vo výkaze sa uvádzajú aj prirážky za nedodržanie zmluvných hodnôt. V riadku 18 sa uvádzajú uvedú súčty vyššie uvedených hodnôt. V nasledujúcich riadkoch sa výsledná suma rozpočíta podľa položiek, na ktoré pripadnú celkové výnosy. Sú to najmä poplatky za distribúciu elektriny, prenos elektriny ak nie je súčasťou distribučných poplatkov, systémové služby, náklady za prevádzkovanie systému. Ak sa v priebehu roka zmení parameter pre určovanie ceny, sadzba, veľkosť ističa, príslušný odberateľ elektriny je uvedený vo viacerých stĺpcoch tak, aby výnosy zodpovedali skutočným výnosom. Tabuľka sa vyplní osobitne pre malé domácnosti a osobitne pre malé podniky.

**D. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé domácnosti a malé podniky, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny pre dodávateľov elektriny pre malé domácnosti a malé podniky s výnimkou koncových dodávateľov elektriny pre domácnosti a pre malé podniky**

(1) Pre dodávateľa elektriny, ktorý dodáva elektrinu pre odberateľa elektriny v malej domácnosti a malý podnik, sa preberá na časti vymedzeného územia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky štruktúra sadzieb koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky spolu s podmienkami ich pridelenia.

(2) Sadzby za dodávku elektriny malým domácnostiam a malým podnikom sa určujú tak, že ceny v týchto sadzbách pre žiadnu skupinu odberateľov neprekročia maximálne ceny určené v

sadzbách pre koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky, ani žiadnu z jednotlivých zložiek sadzieb.

(3) Návrh ceny podľa odseku 2 sa predloží na schválenie spolu s návrhom ceny podľa časti C odseku 3 prílohy č. 4.

(4) Časťou vymedzeného územia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky je územie, na ktorom sú odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy vertikálne integrovaného podniku s príslušným koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti a pre malé podniky; toto platí aj pre odberné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy vertikálne integrovaného podniku s príslušným koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti a pre malé podniky.

(5) Pre dodávateľa elektriny, ktorý dodáva elektrinu pre odberateľa elektriny v malej domácnosti alebo malého podniku, pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do prenosovej sústavy, sa uplatňuje štruktúra sadzieb spolu s podmienkami ich pridelenia koncového dodávateľa elektriny pre domácnosti a pre malé podniky, na ktorého časti vymedzeného územia sa miestna distribučná sústava nachádza.