

ZBIERKA  ZÁKONOV  
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2021

Vyhlásené: 25. 08. 2021

Časová verzia predpisu účinná od: 25. 08. 2021

Obsah dokumentu je právne záväzný.

**326**

**VYHLÁŠKA**

**Úradu pre reguláciu sieťových odvetví**

z 20. augusta 2021,

**ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. a) až g), i) a n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 309/2018 Z. z. a § 19 ods. 2 písm. i) a l) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 296/2021 Z. z. ustanovuje:

**Čl. I**

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z., vyhlášky č. 178/2019 Z. z., vyhlášky, č. 309/2019 Z. z. a vyhlášky č. 300/2021 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. § 3 sa dopĺňa písmenom m), ktoré znie:

„m) určením spôsobu zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny.<sup>1a)</sup>“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 1a znie:

„<sup>1a)</sup> § 3d a § 6 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 296/2021 Z. z.“.

Doterajší odkaz 1a sa označuje ako odkaz 1b.

2. V § 7 sa za odsek 14 vkladá nový odsek 15, ktorý znie:

„(15) Cena elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom určená pre zariadenie výrobcu elektriny podľa § 8 ods. 3 až 11 musí byť nižšia ako pôvodná cena elektriny pre stanovenie doplatku.“.

Doterajšie odseky 15 až 19 sa označujú ako odseky 16 až 20.

3. § 7 sa dopĺňa odsekom 21, ktorý znie:

„(21) Ak výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie žiada o predĺženie podpory doplatkom podľa osobitného predpisu,<sup>1a)</sup> súčasťou návrhu ceny alebo návrhu na zmenu cenového rozhodnutia sú

a) údaje podľa prílohy č. 10,

b) výpočet ceny elektriny podľa výpočtového nástroja na určenie zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny zverejneného na webovom sídle úradu.“.

4. V § 8 sa za odsek 2 vkladajú nové odseky 3 až 11, ktoré znejú:

„(3) Cena elektriny pre stanovenie hodnoty podpory v eurách za MWh za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie pri predĺžení podpory doplatkom podľa osobitného predpisu<sup>1a)</sup> sa vypočíta podľa vzorca

$$VC_{NR} = \frac{DPO_{NR}}{QE_{SR}},$$

kde

- a)  $VC_{NR}$  je výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou podľa osobitného predpisu<sup>1a)</sup> v eurách za MWh,
- b)  $DPO_{NR}$  je plánovaný objem podpory pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas prvého roka trvania predĺženej podpory podľa osobitného predpisu;<sup>1a)</sup>  $DPO_{NR}$  sa vypočíta podľa odseku 4,
- c)  $QE_{SR}$  je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu doplatkom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia na výrobu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu.<sup>1a)</sup>

(4) Plánovaný objem podpory doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas prvého roka trvania predĺženej podpory doplatkom podľa osobitného predpisu<sup>1a)</sup>  $DPO_{NR}$  sa vypočíta podľa vzorca

$$DPO_{NR} = NPV_{NR} \times \left( \frac{r+d}{1 - \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^z} \right),$$

kde

- a)  $NPV_{NR}$  je čistá súčasná hodnota podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa osobitného predpisu;<sup>1a)</sup>  $NPV_{NR}$  sa vypočíta podľa odseku 5,
- b)  $r$  je ročná úroková miera vyjadrená v percentách, vypočíta sa podľa odseku 8,
- c)  $d$  je koeficient ročnej degradácie technológie zariadenia na výrobu elektriny; pre zariadenie na výrobu elektriny zo slnečnej energie je maximálna hodnota koeficientu 0,5 % a pre zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, biomasy, bioplynu, skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd je hodnota koeficientu nula,
- d)  $z$  je zostávajúca doba predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,<sup>1a)</sup> zaokrúhlená na šesť desatinných miest, pričom

$$z = n + p ,$$

kde

1.  $n$  je zostávajúca doba trvania súčasného režimu podpory pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
2.  $p$  je doba predĺženia podpory podľa osobitného predpisu<sup>1a)</sup> rovnajúca sa piatim rokom.

(5) Čistá súčasná hodnota podpory doplatkom v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa osobitného predpisu<sup>1a)</sup>  $NPV_{NR}$  sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{NR} = NPV_{SR} \times k + NAKL,$$

kde

- a)  $NPV_{SR}$  je čistá súčasná hodnota podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v súčasnom režime podpory, ktorá sa vypočíta podľa odseku 6,
- b)  $k$  je koeficient zohľadňujúci rok vstupu zariadenia výrobcu elektriny do predĺženia podpory podľa osobitného predpisu,<sup>1a)</sup> ktorý sa na roky 2021 a 2022 rovná 1,02 a na rok 2023 a nasledujúce roky sa rovná 1,00,
- c)  $NAKL$  je suma ekonomicky oprávnených nákladov na opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti v eurách vynaložených najneskôr v prvých piatich rokoch po roku vstupu do predĺženej podpory, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$NAKL = \sum_{i=1}^p NAKL_{UPR}^i,$$

kde

1.  $NAKL_{UPR}^i$  sú ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej a predĺženej doby podpory vynaložené v  $i$ -tom roku nasledujúcom po roku vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,<sup>1a)</sup> pričom

$$NAKL \leq S \times INV,$$

kde

- 1.1  $S$  je hodnota investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny najviac vo výške 15 %,
- 1.2  $INV$  je hodnota investičných nákladov novej porovnateľnej technológie časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách zverejnená pre nasledujúci rok na webovom sídle úradu a aktualizovaná najneskôr do 31. augusta kalendárneho roka.

(6) Čistá súčasná hodnota podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v súčasnom režime podpory  $NPV_{SR}$  sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{SR} = \sum_{i=1}^n (VC_{SR} \times QE_{SR} \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^i) +$$

$$\sum_{i=n+1}^z (TC \times QE_{SR} \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^i),$$

kde

- a)  $VC_{SR}$  je výkupná cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, ktorá je určená úradom v súčasnom režime podpory v eurách za MWh,
- b)  $QE_{SR}$  je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia výrobcu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,<sup>1a)</sup>
- c) TC je trhovú cenu elektriny v eurách za MWh vypočítaná ako aritmetický priemer cien ročných forwardov elektriny F PXE SK BL na najbližšie tri ucelené kalendárne roky predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,<sup>1a)</sup> zobchodovaných na burze PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) za obdobie posledných ucelených 12 kalendárnych mesiacov pred začatím cenového konania, ktorá sa zverejní pre nasledujúci rok na webovom sídle úradu do 31. augusta kalendárneho roka.

(7) Cena elektriny sa zníži, ak po preverení skutočne vynaložených nákladov na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej a predĺženej doby podpory, ktoré mali byť vynaložené najneskôr v prvých piatich rokoch po roku vstupu do predĺženej podpory, nedošlo k ich investovaniu vo výške podľa cenového rozhodnutia.

(8) Ročná úroková miera  $r$  sa vypočíta podľa vzorca

$$r = W_E \times R_{EP} / (1 - T) + W_D \times R_{DP},$$

kde

- a)  $T$  je sadzba dane z príjmov pre právnické osoby;  $T$  sa ustanovuje vo výške 21 % pre cenové konania v roku 2021,
- b)  $W_E$  je podiel vlastného kapitálu na celkovej kapitalizácii regulovaného subjektu v percentách;  $W_E$  sa ustanovuje vo výške 40 %,
- c)  $W_D$  je podiel cudzieho kapitálu na celkovej kapitalizácii regulovaného subjektu v percentách;  $W_D$  sa ustanovuje vo výške 60 %,
- d)  $R_{DP}$  sú náklady na cudzí kapitál vyjadrené priemernou výškou úverov nad 1 000 000 eur poskytnutých nefinančným spoločnostiam za obdobie rokov 2010 až 2020;  $R_{DP}$  sa ustanovuje vo výške 2,89 %,
- e)  $R_{EP}$  sú náklady na vlastný kapitál, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$R_{EP} = R_{fp} + \left( \beta_{unlev_p} \times \left( 1 + (1 - T) \times \left( \frac{W_D}{W_E} \right) \right) \right) \times MRP,$$

kde

1.  $R_{fp}$  je bezriziková výnosová miera vyjadrená ako základná sadzba pre výpočet referenčnej a diskontnej sadzby určená Európskou komisiou od 1. januára 2021 vo výške - 0,45 % zvýšená o 100 bázických bodov;  $R_{fp}$  sa ustanovuje vo výške 0,55 %,
2.  $\beta_{unlev_p}$  je beta koeficient vyjadrujúci systematické riziko a citlivosť odvetvia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov na zmenu trhu;  
 $\beta_{unlev_p}$  sa ustanovuje vo výške 0,69,
3. MRP je trhová riziková prirážka za trhové riziko, ktoré udáva o koľko je očakávaná výnosnosť vlastného kapitálu vyššia ako výnos z bezrizikovej investície; MRP sa ustanovuje vo výške 5,54 %.

(9) Ročná úroková miera  $r$  je vo výške 6,24 %. Ak bude odchýlka v jednotlivých parametroch  $r$  vyššia ako 10 %, určí sa nová ročná úroková miera, ktorá sa zverejní pre nasledujúci rok na webovom sídle úradu do 31. augusta kalendárneho roka.

(10) Pri určení ceny elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom so zníženou cenou elektriny na kalendárny rok nasledujúci po kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o znížení ceny elektriny, sa zohľadnia hodnoty podľa odseku 5 písm. c) bodu 1.2, odseku 6 písm. c) a odseku 9 uverejnené na webovom sídle úradu v kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o určení ceny elektriny.

(11) Pri určení ceny elektriny pre stanovenie doplatku pre výrobcu elektriny, ktorému sa skončí podpora výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykúpovanej elektriny a podpora prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny pred uplynutím predĺženej podpory doplatkom so zníženou cenou elektriny sa odseky 3 až 10 použijú primerane.“.

Doterajšie odseky 3 až 6 sa označujú ako odseky 12 až 15.

5. V § 12 ods. 3 úvodná veta vrátane vzorca znie:

„(3) Celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku  $t$  sa vypočítajú podľa vzorca

$$\text{Nozekv}_t = \text{PND}_t + \text{PNP}_t + \text{PNVE}_t + \text{PNF}_t - \text{PPF}_t + \text{PNDE}_t + \sum_{i=1}^n \text{Kprds}_t^i + \text{Kozekv}_t + \text{KOKTE}_t,$$

6. V § 12 ods. 3 písmeno f) znie:

„f)  $\text{Kprds}_t^i$  je korekcia zostatku neuhradených nákladov vynaložených  $i$ -tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019 v eurách, ktorá sa vypočíta podľa odseku 10,“.

7. V § 12 ods. 3 písmeno h) znie:

„h) Kozekv<sub>t</sub> je korekcia nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva v eurách v roku 2020, ktorá sa vypočíta podľa odseku 12,“.

8. V § 12 sa odsek 3 dopĺňa písmenami i) a j), ktoré znejú:

„i) PNDE<sub>t</sub> sú plánované daňové náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, súvisiace s úhradou straty organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z roku 2020 v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva v roku t v eurách,

j) KOKTE<sub>t</sub> je korekcia zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách, ktorá sa vypočíta podľa odseku 14.“.

9. § 12 sa dopĺňa odsekmi 10 až 16, ktoré znejú:

„(10) Korekcia zostatku neuhradených nákladov vynaložených i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019 v eurách Kprds<sub>t</sub><sup>i</sup> sa vypočíta na

a) rok 2021 podľa vzorca

$$Kprds_{2021}^i = kzprds_{2021}^i \times NN_{2019}^i,$$

b) rok 2022 podľa vzorca

$$Kprds_{2022}^i = kzprds_{2022}^i \times (NN_{2019}^i - Kprds_{2021}^i) + PVtps_{2020}^i - SVtps_{2020}^i,$$

c) rok 2023 podľa vzorca

$$Kprds_{2023}^i = kzprds_{2023}^i \times (NN_{2019}^i - Kprds_{2021}^i) + PVtps_{2021}^i - SVtps_{2021}^i,$$

d) rok 2024 podľa vzorca

$$Kprds_{2024}^i = kzprds_{2024}^i \times (NN_{2019}^i - Kprds_{2021}^i) + PVtps_{2022}^i - SVtps_{2022}^i,$$

e) rok 2025 podľa vzorca

$$Kprds_{2025}^i = kzprds_{2025}^i \times (NN_{2019}^i - Kprds_{2021}^i) + PVtps_{2023}^i - SVtps_{2023}^i,$$

f) rok 2026 podľa vzorca

$$Kprds_{2026}^i = PVtps_{2024}^i - SVtps_{2024}^i,$$

g) rok 2027 podľa vzorca

$$Kprds_{2027}^i = PVtps_{2025}^i - SVtps_{2025}^i.$$

(11) Na účel výpočtu korekcie Kprds<sub>t</sub><sup>i</sup> podľa odseku 10 sa veličinami vzorcov rozumejú

a) kzprds<sub>2021</sub><sup>i</sup> je koeficient zahrnutia zostatku neuhradených nákladov vynaložených v roku 2019 prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom pre rok 2021, ktorého hodnota určená v cenovom konaní pre rok 2021 je väčšia ako 0 a súčasne menšia alebo rovnajúca sa 1,

b) kzprds<sub>2022</sub><sup>i</sup> až kzprds<sub>2025</sub><sup>i</sup> je koeficient zahrnutia zostatku neuhradených nákladov

vynaložených v roku 2019 prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom pre roky 2022 až 2025, ktorého hodnoty určené v cenovom konaní pre roky 2022 až 2025 budú schválené alebo určené minimálne vo výške 0,25 počas obdobia najviac štyroch rokov umorovania zostatkovej hodnoty ( $NN^i_{2019} - Kprds^i_{2021}$ ) neuhradených nákladov vynaložených v roku 2019 prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom; suma koeficientov zahrnutia ( $kzprds^i_{2022}$  až  $kzprds^i_{2025}$ ) zostatku neuhradených nákladov vynaložených v roku 2019 počas obdobia najviac štyroch rokov sa rovná 1 a koeficient  $kzprds$  môže klesnúť pod ročnú hodnotu 0,25 len z dôvodu dynamického umorovania v poslednom roku reálneho nepretržitého umorovania,

- c)  $NN^i_{2019}$  sú neuhradené náklady i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom v eurách v roku 2019, ktoré sa počítajú podľa vzorca

$$NN^i_{2019} = SNP^i_{2019} - PNP^i_{2019} + PVtps^i_{2019} - SVtps^i_{2019} ,$$

kde

1.  $SNP^i_{2019}$  sú skutočné náklady i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom v eurách v roku 2019,
  2.  $PNP^i_{2019}$  sú plánované náklady i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom v eurách v roku 2019,
  3.  $PVtps^i_{2019}$  sú plánované výnosy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách v roku 2019,
  4.  $SVtps^i_{2019}$  sú skutočné výnosy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách v roku 2019,
- d)  $PVtps^i_{2020}$  sú plánované výnosy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách v roku 2020,
- e)  $SVtps^i_{2020}$  sú skutočné výnosy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách v roku 2020,
- f)  $PVtps^i_{2021}$  až  $PVtps^i_{2025}$  sú plánované výnosy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách,
- g)  $SVtps^i_{2021}$  až  $SVtps^i_{2025}$  sú skutočné výnosy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách.

(12) Korekcia nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými

ministerstvom hospodárstva v eurách  $Kozekv_t$  sa vypočíta podľa vzorca na

a) rok 2022

$$Kozekv_{2022} = ONozekv_{2021} - OVozekv_{2021} ,$$

b) rok 2023

$$Kozekv_t = SNozekv_{t-2} - ONozekv_{t-2} + OVozekv_{t-2} - SVozekv_{t-2} + ONozekv_{t-1} - PNozekv_{t-1} + PVozekv_{t-1} - OVozekv_{t-1} ,$$

c) rok 2024 a ďalšie roky

$$Kozekv_t = [SNozekv_{t-2} - ONozekv_{t-2} + OVozekv_{t-2} - SVozekv_{t-2} + ONozekv_{t-1} - PNozekv_{t-1} + PVozekv_{t-1} - OVozekv_{t-1} + (1 - kznozekv_{t-1}) \times Kozekv_{t-1} / kznozekv_{t-1}] \times kznozekv_t .$$

(13) Na účel výpočtu korekcie  $Kozekv_t$  podľa odseku 12 sa veličinami vzorcov rozumejú

- a)  $ONozekv_{2021}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok 2021 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa odseku 15 písm. b) tretieho bodu,
- b)  $OVozekv_{2021}$  sú očakávané výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok 2021 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa odseku 15 písm. b) štvrtého bodu,
- c)  $SNozekv_{t-2}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$SNozekv_{t-2} = SND_{t-2} + SNP_{t-2} + SNVE_{t-2} + SNF_{t-2} - SFP_{t-2} + SNDE_{t-2} ,$$

kde

1.  $SND_{t-2}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách,
2.  $SNP_{t-2}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách,
3.  $SNVE_{t-2}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny v roku t-2 v eurách,
4.  $SNF_{t-2}$  sú skutočné náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s výkonom regulovaných činností vykonávaných organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ďalšie skutočné finančné náklady v roku t-2 v eurách,
5.  $SFP_{t-2}$  je skutočná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku t-2 v eurách,
6.  $SNDE_{t-2}$  sú skutočné daňové náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

súvisiace s úhradou straty organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z roku 2020, v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva v roku t-2 v eurách,

- d)  $ONozekv_{t-2}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$ONozekv_{t-2} = OND_{t-2} + ONP_{t-2} + ONVE_{t-2} + ONF_{t-2} - OFP_{t-2} + ONDE_{t-2},$$

kde

1.  $OND_{t-2}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách,
  2.  $ONP_{t-2}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách,
  3.  $ONVE_{t-2}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny na rok t-2 v eurách,
  4.  $ONF_{t-2}$  sú očakávané náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s výkonom regulovaných činností vykonávaných organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ďalšie očakávané finančné náklady na rok t-2 v eurách,
  5.  $OFP_{t-2}$  je očakávaná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory na rok t-2 v eurách,
  6.  $ONDE_{t-2}$  sú očakávané daňové náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou súvisiace s úhradou straty organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z roku 2020 v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva na rok t-2 v eurách,
- e)  $OVozekv_{t-2}$  sú očakávané výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$OVozekv_{t-2} = (QOKStps_{t-2} - QOvdtps_{t-2} \times Kistps_{t-2}) \times [TPS_{t-2} - (\sum TPSds_{t-2}^i + TPSv_{t-2} + TPS_{t-2}^{OTE} + TPS_{t-2}^{ost} - KOKTE_{t-2} / (QPKStps_{t-2} - QPvdtps_{t-2} \times Kistps_{t-2}))],$$

kde

1.  $QOKStps_{t-2}$  je celková očakávaná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
2.  $QOvdtpst_{t-2}$  je celkový očakávaný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok t-2,
3.  $Kistps_{t-2}$  je koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok t-2,
4.  $TPS_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny na

rok t-2,

5.  $TPSds^i_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
  6.  $TPSv_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
  7.  $TPS^{OTE}_{t-2}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
  8.  $TPS^{ost}_{t-2}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
  9.  $KOKTE_{t-2}$  je korekcia zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách na rok t-2,
  10.  $QPKStps_{t-2}$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
  11.  $QPvdtpst_{t-2}$  je celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok t-2,
- f)  $SVozekv_{t-2}$  sú skutočné výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$SVozekv_{t-2} = (QSKStps_{t-2} - QSvdtpst_{t-2} \times Kistps_{t-2}) \times [TPS_{t-2} - (\sum TPSds^i_{t-2} + TPSv_{t-2} + TPS^{OTE}_{t-2} + TPS^{ost}_{t-2} - KOKTE_{t-2} / (QPKStps_{t-2} - QPvdtpst_{t-2} \times Kistps_{t-2}))],$$

kde

1.  $QSKStps_{t-2}$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území v roku t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
2.  $QSvdtpst_{t-2}$  je celkový skutočný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v roku t-2,
3.  $Kistps_{t-2}$  je koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v roku t-2,
4.  $TPS_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
5.  $TPSds^i_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
6.  $TPSv_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti

vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

7.  $TPS_{t-2}^{OTE}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
  8.  $TPS_{t-2}^{ost}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
  9.  $KOKTE_{t-2}$  je korekcia zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách na rok t-2,
  10.  $QPKStps_{t-2}$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
  11.  $QPvdtpst_{t-2}$  je celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok t-2,
- g)  $ONozekv_{t-1}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-1 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$ONozekv_{t-1} = OND_{t-1} + ONP_{t-1} + ONVE_{t-1} + ONF_{t-1} - OFP_{t-1} + ONDE_{t-1},$$

kde

1.  $OND_{t-1}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-1 v eurách,
  2.  $ONP_{t-1}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-1 v eurách,
  3.  $ONVE_{t-1}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny na rok t-1 v eurách,
  4.  $ONF_{t-1}$  sú očakávané náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s výkonom regulovaných činností vykonávaných organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ďalšie očakávané finančné náklady na rok t-1 v eurách,
  5.  $OFP_{t-1}$  je očakávaná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory na rok t-1 v eurách,
  6.  $ONDE_{t-1}$  sú očakávané daňové náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou súvisiace s úhradou straty organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z roku 2020 v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva na rok t-1 v eurách,
- h)  $PNOzekv_{t-1}$  sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-1 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$P\text{N}\text{ozekv}_{t-1} = P\text{N}\text{D}_{t-1} + P\text{N}\text{P}_{t-1} + P\text{N}\text{V}\text{E}_{t-1} + P\text{N}\text{F}_{t-1} - P\text{F}\text{P}_{t-1} + P\text{N}\text{D}\text{E}_{t-1},$$

kde

1.  $P\text{N}\text{D}_{t-1}$  sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok  $t-1$  v eurách,
  2.  $P\text{N}\text{P}_{t-1}$  sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok  $t-1$  v eurách,
  3.  $P\text{N}\text{V}\text{E}_{t-1}$  sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny na rok  $t-1$  v eurách,
  4.  $P\text{N}\text{F}_{t-1}$  sú plánované náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s výkonom regulovaných činností vykonávaných organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ďalšie plánované finančné náklady na rok  $t-1$  v eurách,
  5.  $P\text{F}\text{P}_{t-1}$  je plánovaná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory na rok  $t-1$  v eurách,
  6.  $P\text{N}\text{D}\text{E}_{t-1}$  sú plánované daňové náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou súvisiace s úhradou straty organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z roku 2020 v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva na rok  $t-1$  v eurách,
- i)  $P\text{V}\text{ozekv}_{t-1}$  sú plánované výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok  $t-1$  v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$P\text{V}\text{ozekv}_{t-1} = (\text{QPKStps}_{t-1} - \text{QVdtpst}_{t-1} \times \text{Kistps}_{t-1}) \times [\text{TPS}_{t-1} - (\sum \text{TPSds}^i_{t-1} + \text{TPSV}_{t-1} + \text{TPS}^{\text{OTE}}_{t-1} + \text{TPS}^{\text{ost}}_{t-1})] - \text{KOKTE}_{t-1},$$

kde

1.  $\text{QPKStps}_{t-1}$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území na rok  $t-1$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
2.  $\text{QVdtpst}_{t-1}$  je celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok  $t-1$ ,
3.  $\text{Kistps}_{t-1}$  je koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok  $t-1$ ,
4.  $\text{TPS}_{t-1}$  je tarifa za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
5.  $\text{TPSds}^i_{t-1}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre  $i$ -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
6.  $\text{TPSV}_{t-1}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti

vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,

7.  $TPS_{t-1}^{OTE}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
  8.  $TPS_{t-1}^{ost}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
  9.  $KOKTE_{t-1}$  je korekcia zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách na rok  $t-1$ ,
- j)  $OVozekv_{t-1}$  sú očakávané výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku  $t-1$  v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$OVozekv_{t-1} = (QOKStps_{t-1} - QOvdtps_{t-1} \times Kistps_{t-1}) \times [TPS_{t-1} - (\sum TPSds_{t-1}^i + TPSv_{t-1} + TPS_{t-1}^{OTE} + TPS_{t-1}^{ost} - KOKTE_{t-1}) / (QPKStps_{t-1} - QPvdtps_{t-1} \times Kistps_{t-1})],$$

kde

1.  $QOKStps_{t-1}$  je celková očakávaná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území na rok  $t-1$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
2.  $QOvdtpst_{t-1}$  je celkový očakávaný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok  $t-1$ ,
3.  $Kistps_{t-1}$  je koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok  $t-1$ ,
4.  $TPS_{t-1}$  je tarifa za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
5.  $TPSds_{t-1}^i$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre  $i$ -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
6.  $TPSv_{t-1}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
7.  $TPS_{t-1}^{OTE}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
8.  $TPS_{t-1}^{ost}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-1$ ,
9.  $KOKTE_{t-1}$  je korekcia zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu

elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách na rok  $t-1$ ,

10.  $QPKStps_{t-1}$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území na rok  $t-1$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
11.  $QPvdtpst_{t-1}$  je celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok  $t-1$ ,
- k)  $kznozokv_{t-1}$  je koeficient zahrnutia zostatku neuhradených nákladov vynaložených organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom pre rok  $t-1$ ,
- l)  $Kozokv_{t-1}$  je korekcia nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva v roku  $t-1$  v eurách,
- m)  $kznozokv_t$  je koeficient zahrnutia zostatku neuhradených nákladov vynaložených organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom pre rok  $t$ , ak ich objem presiahne hranicu 10 000 000 eur, ktorého hodnota určená v cenovom konaní pre roky 2023 až 2026 bude schválená alebo určená minimálne vo výške 0,25 a najneskôr pre rok 2027 vo výške 1.

(14) Korekcia neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách  $KOKTE_t$  sa vypočíta na

a) rok 2022 podľa vzorca

$$KOKTE_{2022} = kznnozokv_{2022} \times NNozokv_{2020} - ONozokv_{2021} + OVozeokv_{2021},$$

b) rok 2023 podľa vzorca

$$KOKTE_{2023} = kznnozokv_{2023} \times NNozokv_{2020},$$

c) rok 2024 podľa vzorca

$$KOKTE_{2024} = kznnozokv_{2024} \times NNozokv_{2020} + PVkokte_{2022} - SVkokte_{2022},$$

d) rok 2025 podľa vzorca

$$KOKTE_{2025} = kznnozokv_{2025} \times NNozokv_{2020} + PVkokte_{2023} - SVkokte_{2023},$$

e) rok 2026 podľa vzorca

$$KOKTE_{2026} = PVkokte_{2024} - SVkokte_{2024},$$

f) rok 2027 podľa vzorca

$$KOKTE_{2027} = PVkokte_{2025} - SVkokte_{2025}.$$

(15) Na účel výpočtu korekcie  $KOKTE_t$  podľa odseku 14 sa veličinami vzorcov rozumejú

- a)  $kznnozokv_{2022}$  až  $kznnozokv_{2025}$  sú koeficienty zahrnutia zostatku neuhradených nákladov vynaložených organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 pre roky 2022 až 2025, ktorých hodnoty určené

v cenovom konaní pre roky 2022 až 2025 budú schválené alebo určené minimálne vo výške 0,25 počas obdobia najviac štyroch rokov umorovania zostatkovej hodnoty neuhradených nákladov vynaložených organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za obdobie roka 2020; suma koeficientov  $kznnozekv_{2022}$  až  $kznnozekv_{2025}$  sa rovná 1 a hodnoty koeficientov  $kznnozekv_{2022}$  až  $kznnozekv_{2025}$  môžu klesnúť pod ročnú hodnotu 0,25 len z dôvodu dynamického umorovania v poslednom roku reálneho nepretržitého umorovania,

- b)  $NNozekv_{2020}$  je zostatková časť neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za obdobie roka 2020 v eurách, ktoré sa počítajú podľa vzorca

$$NNozekv_{2020} = SNozekv_{2020} - SVozekv_{2020} + ONoze kv_{2021} - OVoze kv_{2021},$$

kde

1.  $SNozekv_{2020}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2020 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$SNozekv_{2020} = SND_{2020} + SNP_{2020} + SNVE_{2020} + SNF_{2020} - SFP_{2020},$$

kde

- 1.1.  $SND_{2020}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2020 v eurách,
  - 1.2.  $SNP_{2020}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2020 v eurách,
  - 1.3.  $SNVE_{2020}$  sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny v roku 2020 v eurách,
  - 1.4.  $SNF_{2020}$  sú skutočné náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s výkonom regulovaných činností vykonávaných organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ďalšie skutočné finančné náklady v roku 2020 v eurách,
  - 1.5.  $SFP_{2020}$  je skutočná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku 2020 v eurách,
2.  $SVoze kv_{2020}$  sú skutočné výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2020 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$SVoze kv_{2020} = (QSKStps_{2020} - QSVdtps_{2020} \times Kistps_{2020}) \times [TPS_{2020} - (\sum TPSds^i_{2020} + TPSv_{2020} + TPS^{OTE}_{2020} + TPS^{ost}_{2020})],$$

kde

- 2.1.  $QSKStps_{2020}$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území v roku 2020, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
  - 2.2.  $QSvdtpst_{2020}$  je celkový skutočný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v roku 2020,
  - 2.3.  $Kistps_{2020}$  je koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v roku 2020,
  - 2.4.  $TPS_{2020}$  je tarifa za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2020,
  - 2.5.  $TPSds^i_{2020}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2020,
  - 2.4.  $TPSv_{2020}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2020,
  - 2.4.  $TPS^{OTE}_{2020}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2020,
  - 2.5.  $TPS^{ost}_{2020}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2020,
3.  $ONozekv_{2021}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok 2021 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$ONozekv_{2021} = OND_{2021} + ONP_{2021} + ONVE_{2021} + ONF_{2021} - OFP_{2021} ,$$

kde

- 3.1.  $OND_{2021}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok 2021 v eurách,
- 3.2.  $ONP_{2021}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok 2021 v eurách,
- 3.3.  $ONVE_{2021}$  sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupu elektriny na rok 2021 v eurách,
- 3.4.  $ONF_{2021}$  sú očakávané náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s výkonom regulovaných činností vykonávaných organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ďalšie skutočné finančné náklady na rok 2021 v eurách,
- 3.5.  $OFP_{2021}$  je očakávaná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory na rok 2021 v eurách,

4.  $OVozekv_{2021}$  sú očakávané výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok 2021 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$OVozekv_{2021} = (QOKStps_{2021} - QOvdtp_{2021} \times Kistps_{2021}) \times [TPS_{2021} - (\sum TPSds^i_{2021} + TPSv_{2021} + TPS^{OTE}_{2021} + TPS^{ost}_{2021})],$$

kde

- 4.1.  $QOKStps_{2021}$  je celková očakávaná koncová spotreba elektriny v MWh na vymedzenom území na rok 2021, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- 4.2.  $QOvdtp_{2021}$  je celkový očakávaný objem koncovej spotreby elektriny v MWh, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok 2021,
- 4.3.  $Kistps_{2021}$  je koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému na rok 2021,
- 4.4.  $TPS_{2021}$  je tarifa za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021,
- 4.5.  $TPSds^i_{2021}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021,
- 4.6.  $TPSv_{2021}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021,
- 4.7.  $TPS^{OTE}_{2021}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021,
- 4.8.  $TPS^{ost}_{2021}$  je alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021,
- c)  $PVkokte_{2022}$  až  $PVkokte_{2025}$  sú plánované výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej pre roky 2022 až 2025 na korekciu zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách,
- d)  $SVkokte_{2022}$  až  $SVkokte_{2025}$  sú skutočné výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej pre roky 2022 až 2025 na korekciu zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020 v eurách.

(16) Tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  môže byť diferencovaná na viaceré hodnoty, ktoré sa uplatňujú pre koncových odberateľov elektriny podľa množstva koncovej spotreby elektriny v odbernom mieste.“.

10. Za § 46d sa vkladá § 46e, ktorý vrátane nadpisu znie:

**„§ 46e**

**Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 25. augusta 2021**

Na posúdenie zníženia ceny elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom na základe návrhu ceny regulovaného subjektu predloženého úradu do 25. augusta 2021 sa použije táto vyhláška v znení účinnom od 25. augusta 2021.“.

11. Vyhláška sa dopĺňa prílohou č. 10, ktorá vrátane nadpisu znie:

„Príloha č. 10  
k vyhláške č. 18/2017 Z. z.

<b>Návrh ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie na účel predĺženia podpory doplatkom</b>							
Identifikačné údaje regulovaného subjektu							
Obchodné meno výrobcu elektriny:							
Sídlo/adresa trvalého pobytu:							
IČO:							
Osoba oprávnená na komunikáciu:							
Telefónne číslo:				e-mailová adresa:			
Identifikačné údaje zariadenia výrobcu elektriny							
Názov zariadenia:							
Technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie:							
Celkový elektrický inštalovaný výkon zariadenia výrobcu elektriny (MW):							
Dátum uvedenia zariadenia do prevádzky	Deň	Mesiac	Rok				
Adresa umiestnenia zariadenia výrobcu elektriny:							
Obec:		PSČ:					
Ulica:							
Katastrálne územie:							
Parcelné číslo:		Súpisné číslo:					
Číslo a dátum vydania povolenia na výrobu elektriny alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti:							
Číslo rozhodnutia o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t:							
Schválená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku vo výške (€/MWh):							
Množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok:							
kalendárny rok (t je rok podania návrhu = rok vstupu)	t-1	t-2	t-3	t-4	t-5		
Množstvo vyrobenej elektriny (MWh)							

Údaje o pripojení:	
Pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do:	regionálna distribučná sústava (názov)
	miestna distribučná sústava (názov)
Číslo a dátum zmluvy o pripojení, uzatvorenej s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy:	
Napäťová úroveň, do ktorej je vyrobená elektrina vyvedená (VN/VVN):	
Zodpovednosť za odchýlku (vlastná/prenesená):	
Meranie výroby elektriny na svorkách generátorov elektriny (áno/nie):	
Typ merania (označiť "x")	meranie umiestnené na prahu distribučnej sústavy (vlastníkom merania je PDS):
	meranie umiestnené na svorkách generátorov elektriny (vlastníkom merania je výrobca elektriny):
	odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (typ merania A)
	odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (typ merania B)
	odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (typ merania C)
<p>Ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej doby a predĺženej doby podpory podľa § 3d ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. (najviac vo výške 15% investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia)</p>	
Popis investície:	Suma v eurách rozložená na najviac päť rokov
Výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou doplatkom $VC_{NR}$ (eur/MWh):	

Vysvetlivky k tabuľke

PDS – Prevádzkovateľ distribučnej sústavy

VN – Vysoké napätie

VVN – Veľmi vysoké napätie“.

**Čl. II**

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 25. augusta 2021.

**Andrej Juris v. r.**

