

## **B. Osobitná časť**

### **K § 1**

Ustanovenie definuje základné pojmy na účely tejto vyhlášky. Regulačným obdobím v súlade so schválenou regulačnou politikou je päťročné obdobie počnúc od roku 2023.

### **K § 2**

Definuje sa rozsah cenovej regulácie v oblasti výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla vrátane výroby elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo hospodárstva“) a činnosti výkupcu elektriny.

### **K § 3**

Určuje sa spôsob vykonávania cenovej regulácie v oblasti podpory výroby elektriny a to výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.

### **K § 4**

Ustanovenie pozitívne, ako aj negatívne vymedzuje rozsah, štruktúru a výšku ekonomicky oprávnených nákladov. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) predpokladá aj vznik takých nákladov, ktoré v súčasnosti nie je možné presne určiť, avšak zdôrazňuje sa zásada, že medzi ekonomicky oprávnené náklady môžu patriť len náklady, ktoré sú preukázateľné a nevyhnutne potrebné na vykonávanie regulovanej činnosti. Výšku niektorých nákladových položiek je možné pri posudzovaní nákladovej kalkulácie obmedziť na základe porovnania medzi regulovanými subjektmi, aby bolo možné eliminovať neefektívnosť vynaložených nákladov.

Ustanovenie § 4 ods. 1 písm. c) určuje výšku ekonomicky oprávnených nákladov v prípade plnenia povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme a určuje náklady na nákup emisných kvót, a to v závislosti na aritmetickom priemere denných uzatváracích cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, produktu EU Emission Allowances – Spot Market v eurách na tony CO<sub>2</sub> za obdobie šiestich kalendárnych mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa predkladá návrh ceny alebo návrh na zmenu cenového rozhodnutia. Ustanovenie § 4 ods. 1 písm. j) umožňuje financovanie aj pomocou dlhopisov s presne stanoveným maximálnym úrokom.

Ustanovenie § 4 ods. 2 určuje náklady, ktoré sa nepovažujú za ekonomicky oprávnené náklady. Podľa § 4 ods. 2 písm. a) nie sú ekonomicky oprávnenými nákladmi ani sankcie. Pod sankciou ako neoprávneným nákladom sa teda rozumie najmä úroky z omeškania, zmluvné pokuty, pokuty a penále a iné finančné náhrady vyplývajúce z porušenia právnej povinnosti. Ustanovenie § 4 ods. 3 negatívnym spôsobom vymedzuje, čo sa nepovažuje za ekonomicky oprávnené náklady pri zníženej cene elektriny v režime tzv. prolongácie. Ide o demonštratívny výpočet

nákladov ako sú náklady na obstaranie alebo opravu oplotenia, prevádzkové náklady, náklady na úpravu areálu, náklady súvisiace so zabezpečením strážnej služby areálu, zabezpečením a opravou kamerového systému, osvetlenia areálu alebo výmenou viac ako 49 % z celkového počtu fotovoltaických panelov, ako aj náklady na opravu alebo úpravu priehradného múru v prípade vodných elektrární.

#### K § 5

Ustanovenie v odseku 1 určuje, že peňažné hodnoty sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta. Ustanovenie v odseku 2 stanovuje, že ceny podľa vyhlášky sa uvádzajú bez dane z pridanej hodnoty.

#### K § 6

Ustanovenie definuje regulovaný subjekt, na ktorý sa vzťahuje cenová regulácia výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.

Ustanovenie v odseku 2 ustanovuje náležitosti návrhu ceny za výrobu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.

Ustanovenie odseku 3 určuje, v akej forme sa úradu doručujú podklady, pričom na vyžiadanie úradu sa doručujú aj v elektronickej podobe do elektronickej schránky úradu a podľa odseku 4 sa ustanovenia o návrhu ceny primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

Ustanovenie v odseku 8 obsahuje ďalšie podklady potrebné pre podanie cenového návrhu, ide najmä o podklady súvisiace s výstavbou energetického zariadenia, kolaudáciou, oznámenia stavebného úradu vrátane kópie zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy.

Ustanovenie v odseku 10 špecifikuje doklady preukazujúce uskutočnenie rekonštrukcie alebo modernizácie a náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny.

V odseku 12 sa ustanovuje režim zníženia ceny elektriny v prípade, ak pri výstavbe, rekonštrukcii alebo modernizácii technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu, pričom úrad posúdi mieru zníženia ceny v konaní o cenovej regulácii.

V odseku 14 sa ustanovuje, že úrad zverejňuje na svojom webovom sídle najneskôr do 31. októbra referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok  $t$  a v uvedenom termíne.

V odseku 19 sa ustanovuje režim, keď zariadeniu na výrobu elektriny skončila podpora doplatkom v priebehu roka, pričom od prvého dňa po ukončení podpory sa už neuplatňuje

spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien podľa § 11, ale takýto režim predaja elektriny zo zariadenia je ponechaný na trhových princípoch, zmluvnej voľnosti alebo rozhodnutí výrobcu elektriny.

## K § 7

Ustanovenie určuje spôsob výpočtu ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok  $t$  so zohľadnením korekcie, prípadne rekonštrukcie zariadenia na výrobu elektriny. Vzhľadom na významné výkyvy v cenách nákladov vstupných surovín pre výrobu elektriny z vybraných zdrojov (biomasa, bioplyn, kombinovaná výroba elektriny a tepla - najmä zemný plyn) sa navrhuje pristúpiť k úprave doterajšieho nastavenia spôsobu určovania korekcie, ktorá má zohľadňovať vývoj cien primárneho paliva.

V odseku 1 sa ustanovuje výnimka v prípade potenciálnej zápornej korekcie Pzn pre zariadenia výrobcov elektriny uvedené do prevádzky pred 1. marcom 2013, nakoľko zákon č. 309/2009 Z. z. neupravoval až do účinnosti novelizácie zákona č. 373/2012 Z. z. (s účinnosťou od 1. marca 2013) možnosť záporného príplatku, ale iba výrazné zvýšenie ceny vstupných surovín v predchádzajúcom kalendárnom roku. Následne od 01. marca 2013 už zákon upravil kompetenciu úradu aj v prípade výrazného zníženia ceny vstupných surovín v predchádzajúcom kalendárnom roku.

V odseku 3 sa navrhuje nový spôsob výpočtu korekcie Pzn na primárne palivá, ktorý obsahuje spôsob rozkladu vysokých cien nákladov na palivo spôsobených enormným nárastom trhových cien zemného plynu a iných surovín v rokoch 2022 a 2023, pričom tento nárast sa podľa návrhu vyhlášky nepremietne do konečných cien pre spotrebiteľa jednorazovo v roku 2024, ale bude rozdelený na roky 2024 až 2026 prostredníctvom koeficientu „ $r$ “, pričom platí, že koeficient umožní úhradu už vzniknutých nákladov výrobcov elektriny na palivo z obdobia medzi rokom 2023 a 2022 v rozkladnom období 2024 až 2026. Uvedeným rozdelením palivových nákladov na obdobie maximálne 3 rokov predchádzame skokovému nárastu tarify za prevádzkovanie systému, ktorý by bol inak výrazne zaznamenaný v roku 2024 voči každému odberateľovi.

V odseku 3 sa ustanovuje povinnosť úradu pri výpočte korekcie Pzn primeraným spôsobom zohľadniť využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny, z čoho vyplýva zahrnutie skutočne potrebného množstva paliva a jeho ceny na výrobu 1 MWh elektriny.

V odseku 3 písm. a) 13. bodu sa navrhuje nová veličina „ $n$ “, definovaná ako počet rokov medzi rokom  $t$  a rokom, na ktorý bola naposledy uplatnená korekcia.  $Pzn_t^i$ . Uvedená zmena oproti predchádzajúcej právnej úprave má za cieľ objektivizovať výpočet korekcie s dynamickejšou zmenou oproti minulým rokom, keďže v minulosti bola potrebná zmena ceny primárnych palív aspoň o 8 % medziročne, pričom v súčasnosti už bude stačiť iba samotná zmena o 8 % za posledné sledované obdobie od poslednej zmeny.

Odsek 5 ustanovuje režim zverejnenia korekcie Pzn na rok 2024, a to priamo určením v novej prílohe č. 3 vyhlášky.

V roku 2024 sa navrhuje zahrnúť do ceny pomerné náklady vynaložené na nákup emisných kvót,

nakoľko takéto náklady v predchádzajúcich rokoch nevstupovali do kalkulačného vzorca pre výpočet výkupných cien. Pomerná časť ekonomicky oprávnených nákladov na nákup emisných kvót vynaložených na výrobu 1 MWh elektrickej energie vyrobenej kombinovanou výrobou spaľovaním zemného plynu sa vypočíta z priemernej ceny povoleniek v eurách za tonu, priemernej hodnoty emisného faktora vyjadrujúceho množstvo vyprodukovaných ton CO<sub>2</sub> pri spálení 1 MWh paliva a koeficientu pomernej časti výroby elektriny na celkovej vyrobenej energii v zariadení výrobcu elektriny, ktorý je pre regulačné obdobie stanovený vo výške 0,366.

V nasledujúcich rokoch regulačného obdobia bude korekcia zohľadňovať medziročné zvýšenie alebo zníženie pomerných nákladov na nákup emisných kvót vypočítaných úradom v predchádzajúcich dvoch rokoch. Náklady na pomernú časť emisných kvót sa vypočítajú rovnako ako pre rok 2024, a to ako súčin aritmetického priemeru ceny povoleniek, aritmetického priemeru emisného faktora a koeficientu pomernej časti výroby elektriny na celkovej vyrobenej energii v zariadení výrobcu elektriny, ktorý je pre regulačné obdobie stanovený vo výške 0,366. Pre určenie aritmetického priemeru ceny povoleniek a emisného faktora sa použije referenčné obdobie január až jún roku t-1 za produkt EEX EUA FUTURES DECT v eurách na tonu CO<sub>2</sub>, v ktorom sa vypočítavajú pomerné náklady na nákup emisných kvót.

Odsek 10 určuje, že hodnota korekcie na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2024 sa zverejní na webovom sídle úradu najneskôr do 30. septembra roku 2023. Hodnota medziročného zvýšenia alebo zníženia korekcie na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2025 a na nasledujúce roky sa zverejňuje na webovom sídle úradu najneskôr do 31. júla roku t-1.

Úrad zároveň analyzoval aj nariadenia vlády č. 38/2023 Z. z. a č. 39/2023 Z. z. so zameraním na ustanovenie o zohľadnení pevných cien elektriny pre stanovenie podpory elektriny, kde je uvedené, že pevné ceny elektriny pre stanovenie podpory určené na rok 2023 podľa nariadenia vlády sa zohľadnia pri stanovení korekcie podľa osobitného predpisu pri cenovej regulácii výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny. Korekcia na vstupné suroviny pri výrobe elektriny je veličina, ktorá vychádza zo zmeny ceny vstupných surovín (palív) na výrobu elektriny, napr. biomasa, biokvapalina, slama, zemný plyn a pod., týka sa nákladov na výrobu elektriny v tých zdrojoch, ktoré používajú na výrobu palivo. Táto veličina však nesúvisí s pevnou cenou za výrobu 1 MWh elektriny, pretože v tejto cene sú zahrnuté aj úplné iné náklady, napr. výška investícií, cena práce, náklady na pohonné hmoty, odpisy, cena technológie na 1 MWh atď. Nie je možné porovnať a objektívne vyhodnotiť samotnú pevnú cenu elektriny, ktorej podmienky stanovenia sú jednoznačne definované v § 6 ods. 2 zákona o podpore a zohľadňuje druh obnoviteľného zdroja energie, použitú technológiu, termín uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky, prípadne termín rekonštrukcie a modernizácie zariadenia výrobcu elektriny a veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia výrobcu elektriny, plnenie kritérií trvalej udržateľnosti, ak sa na výrobu elektriny použila biokvapalina, rozsah investičných nákladov na rekonštrukciu alebo modernizáciu a výšku podpory poskytnutej z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu. Korekcia je v § 6 ods. 5 zákona o podpore definovaná ako jednoročná modifikácia pevnej ceny elektriny zohľadňujúca výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny a ceny emisných kvót. Uvedené

kategórie „pevná cena“ a „korekcia“ nemajú rovnaké zákonné podmienky ani východiská na ich uplatnenie, preto sa nedajú ani vzájomne porovnávať a zohľadňovať.

## K § 8

Ustanovenie upravuje spôsob výpočtu ceny elektriny pre určenie hodnoty podpory za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie pri predĺžení podpory doplatkom podľa novely zákona o podpore pri zohľadnení nasledovných základných parametrov, ktorými sú množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu doplatkom, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia na výrobu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory a plánovaný objem podpory doplatkom počas prvého roku predĺženej podpory doplatkom pri zohľadnení čistej súčasnej hodnoty podpory, úrokovej miery, koeficientu ročnej degradácie technológie zariadenia na výrobu elektriny a časového obdobia predĺženej podpory doplatkom vypočítaný prostredníctvom anuity upravenej o degradáciu technológie zariadenia.

Úrad pri výpočte čistej súčasnej hodnoty podpory doplatkom s predĺžením podpory zohľadní čistú súčasnú hodnotu podpory v súčasnom režime podpory, koeficient zohľadňujúci rok vstupu zariadenia výrobcu elektriny do predĺženia podpory a čistú súčasnú hodnotu ekonomicky oprávnených nákladov na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti za podmienok ustanovených v novele zákona o podpore.

Úrad pri výpočte úrokovej miery zohľadňuje sadzbu dane z príjmov pre právnické osoby, podiel vlastného a cudzieho kapitálu na celkovej kapitalizácii regulovaného subjektu, náklady na cudzí kapitál, ako aj náklady na vlastný kapitál. Pri výpočte nákladov na vlastný kapitál sa zohľadňujú bezriziková výnosová miera, systematické riziko a citlivosť odvetvia výroby elektriny na zmenu trhu a riziková prirážka za trhové riziko. Zároveň ustanovuje, že úrad zverejní hodnoty parametrov vstupujúcich do veličiny  $r$  v prípade väčších zmien jednotlivých parametrov ako 10 %, resp. hodnotu veličiny INV každoročne najneskôr do 20. augusta kalendárneho roka.

V odseku 4 sa navrhuje precizovanie výpočtu čistej súčasnej hodnoty podpory za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v eurách.

V odseku 10 sa ustanovuje, že cena elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom pre tam uvedené zariadenia musí byť nižšia ako pôvodná cena, určuje maximálnu hranicu novo vypočítanej prolongovanej ceny, ktorá nesmie prekročiť, resp. sa rovnať pôvodnej cene. Zároveň v odseku 10 sa ustanovuje nemožnosť opätovnej zmeny zníženej ceny na základe zmien ekonomických parametrov (napr. TC, INV alebo  $r$ ), pretože v prípade právoplatného zníženia ceny elektriny pre stanovenie doplatku je táto cena určená na ďalších 5 rokov podpory doplatkom a vychádza z princípu pevne určenej ceny a nie ceny vychádzajúcej z každoročných zmien ekonomických parametrov. Uvedené ekonomické parametre sa uplatňujú iba jednorazovo, a to pri samotnom konaní o znížení ceny za účelom predĺženia doby podpory.

Ustanovenie v odseku 11 určuje povinné prílohy k cenovému návrhu na predĺženie doby podpory.

#### K § 9

Ustanovuje sa, akým spôsobom sa stanoví výška doplatku v prípade zariadenia výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom a akým spôsobom sa stanoví výška príplatku v prípade zariadenia výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom. Základným časovým intervalom pre vyúčtovanie doplatku a príplatku je podľa zákona o podpore kalendárny mesiac alebo v niektorých prípadoch kalendárny rok, ale cena vykupovanej elektriny sa určuje na hodinovej báze. Z uvedeného dôvodu je potrebné špecifikovať metodiku pre výpočet výšky doplatku a príplatku. Doplatok sa vypočíta ako rozdiel ceny elektriny schválenej alebo určenej úradom pre elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektrinu vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou a váženého priemeru cien vykupovanej elektriny, pričom rozhodujúcim faktorom je množstvo elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny. Ak je tento rozdiel záporný, doplatok sa rovná nule. Doplatok uhradí výrobcovi elektriny organizátor krátkodobého trhu s elektrinou za množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok. Príplatok sa vypočíta ako rozdiel ponúkutej ceny elektriny určenej výberovým konaním a váženého priemeru cien vykupovanej elektriny, pričom rozhodujúcim faktorom je množstvo elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny. Ak je tento rozdiel záporný, príplatok sa rovná nule. Príplatok uhradí výrobcovi elektriny organizátor krátkodobého trhu s elektrinou za množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok.

#### K § 10

Ustanovenie určuje v odsekoch 1 až 4 cenu elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou uvedené do prevádzky od 1. januára 2020 (odseky 1 a 2), ako aj od 1. októbra 2023 (odseky 3 a 4). Niektoré ceny boli po priebehu medzirezortného pripomienkového konania aktualizované tak, aby čo najaktuálnejšie odzrkadľovali súčasný stav ekonomických parametrov vstupujúcich do ceny výroby 1 MWh elektriny (najmä biometán), ďalšie boli z podpory vyradené na základe pripomienok podľa zákona č. 309/2009 Z. z. – hnedé a čierne uhlie a zároveň boli tri palivá pridané do podpory VÚ KVET – spaľovanie bioplynu, biometánu a tuhého paliva vyrobeného z biomasy. Odsek 5 určuje cenu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou spaľovaním biometánu v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 125 MW vrátane, a to bez ohľadu na rok uvedenia do prevádzky.

Ustanovenie v odseku 9 upravuje spôsob výpočtu ceny pre určenie doplatku v prípade, ak je zariadenie uvedené do prevádzky v čase, kedy bola už uplatňovaná korekcia  $P_{zn}^t$  podľa § 7 ods. 13 až 15 vyhlášky, pričom táto nie je započítaná v cene uvedenej v § 10 odsekoch 1 až 4, okrem prvého roku regulačného obdobia (2023), kedy je korekcia na palivo už započítaná vo výkupnej cene. Nasledujúce roky sa úradom určená cena v cenovom rozhodnutí vypočíta tak, aby v sebe obsahovala korekciu na roky po účinnosti vyhlášky do času uvedenia zariadenia do

prevádzky pre zariadenia, ktoré majú nárok na korekciu, pretože využívajú vstupné suroviny na výrobu elektriny, a to až do času zverejnenia nových cien vo vyhláske.

#### K § 11

Ustanovuje sa spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien týkajúce sa cenovej regulácie výkonu činnosti výkupcu elektriny.

V odseku 3 sa ustanovuje, že základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny sa určí ako súčet ceny elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v príslušnej hodine a koeficientu zohľadňujúceho hodnotu vykupovaného diagramu výroby elektriny voči základu pre výpočet ceny vykupovanej elektriny, náklady spojené s prevzatím zodpovednosti za odchýlku a náklady na činnosti spojené s výkupom elektriny.

Ďalej sa určuje spôsob výpočtu výšky koeficientu. V prípade, ak je výkupca elektriny vybraný ministerstvom hospodárstva, koeficient sa určí vo výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny požadovanej výkupcom elektriny v aukcii vyhlásenej ministerstvom hospodárstva. Navrhuje sa také nastavenie, aby bol koeficient k použiteľný za predpokladu, že výkupca elektriny je vybraný ministerstvom hospodárstva. V prípade, ak je výkupca elektriny určený ministerstvom hospodárstva alebo ak činnosť výkupcu elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie, koeficient sa určí vo výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny určenej úradom. Ustanovuje sa, že koeficient je súčasťou ceny vykupovanej elektriny, ktorá sa určí ako rozdiel základu pre výpočet ceny vykupovanej elektriny a koeficientu.

Ďalej sa definuje spôsob výpočtu platby za vykúpenú elektrinu, ktorú uhradí výkupca elektriny výrobcovi elektriny za vykúpenú elektrinu. Platba sa určí ako suma súčinov množstiev elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a ceny schválenej alebo určenej úradom, ak má výrobca elektriny prevzatú zodpovednosť za odchýlku výkupcom elektriny. Zároveň sa určuje aj režim výkupu pre zariadenie výrobcu elektriny bez prevzatia zodpovednosti za odchýlku.

#### K § 12

Ustanovuje výšku odmeny za činnosť výkupcu elektriny. Odmena za činnosť výkupcu elektriny sa vypočíta ako súčin vykúpeného množstva elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na prevzatie zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny a úhrady za činnosť výkupcu elektriny, pričom od tejto hodnoty sa odpočíta rozdiel trhovej hodnoty elektriny vykúpenej v režime povinného prenesenia zodpovednosti za odchýlku na výkupcu elektriny vyjadrenej cenou elektriny v slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a sumy platieb výrobcov elektriny za výkup elektriny v režime povinného prenesenia zodpovednosti za odchýlku na výkupcu elektriny.

Ďalej sa ustanovuje spôsob určenia úhrady za činnosť výkupcu elektriny v prípade, ak výkupca elektriny bol určený ministerstvom hospodárstva alebo ak činnosť výkupcu elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie. Zohľadňujú sa náklady na odchýlku, náklady na obsluhu výrobcov elektriny a primeraný zisk.

V odseku 3 sa definuje a spresňuje výpočet vstupných parametrov potrebných na stanovenie odmeny výkupcu súvisiacich s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku. Hlavné zmeny sa týkajú spôsobu stanovenia a regulácie prevádzkových nákladov zohľadňujúcich indexáciu, ako aj použitie faktora efektivity, spôsobu stanovania/upresnenia výpočtu primeraného zisku za výkon činnosti regulovaného subjektu, výpočtu plánovanej odchýlky a hlavne implementáciu korekčného faktora, ktorý má zabezpečiť pokrytie a vyrovnanie dodatočne vyniknutých oprávnených nákladov výkupcu elektriny.

#### K § 13

Určuje výpočet nákladov regulovaného subjektu na odchýlku súvisiacich s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t.

#### K § 14

Ustanovuje sa schválenie alebo určenie pevnej ceny za výrobu elektriny z domáceho uhlia dodanej do sústavy. Ustanovenie v odsekoch 2, 3 a 4 obsahujú náležitosti návrhu ceny. V odseku 5 a nasledujúcich je určený výpočet pevnej ceny za výrobu elektriny z domáceho uhlia pre tohto výrobcu elektriny. Navrhované znenie uvádza podporu odvodenú od cien hnedého uhlia a primeraného zisku vypočítaného na základe hodnoty majetku používaného na regulovanú činnosť a WACC.

#### K § 15

Ustanovuje sa výpočet variabilných nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia na jednotku množstva elektriny dodanej do sústavy.

#### K § 16

Z dôvodu prijatia tejto vyhlášky sa navrhuje zrušiť 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.

#### K § 17

Navrhuje sa nadobudnutie účinnosti vyhlášky 1. septembra 2023.



Súčasťou návrhu vyhlášky sú 3 samostatné prílohy: