ZBIERKA ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2023

Vyhlásené: 26. 9. 2023 Vyhlásená verzia v Zbierke zákonov Slovenskej republiky

Obsah dokumentu je právne záväzný.

370

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

zo 16. augusta 2023,

ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až i) a l) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a § 19 ods. 2 písm. d), i), j), l) a m) 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 neskorších predpisov (ďalej len „zákon o podpore“) ustanovuje:

§ 1
Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

a) regulačným obdobím 6. regulačné obdobie od 1. januára 2023,

b) regulačným rokom kalendárny rok,

c) rokom t regulačný rok, na ktorý sa určuje alebo platí cena,

d) rokom t+n n-tý rok nasledujúci po roku t,

e) rokom t-n n-tý rok predchádzajúci roku t,

f) jednotkou množstva elektriny 1 MWh,

g) technologickou časťou zariadenia výrobcu elektriny súbor jednotlivých technologických prvkov nevyhnutných na výrobu elektriny tvoriacich jeden technologický celok pozostávajúci najmä zo zariadenia na skladovanie primárneho zdroja energie, zariadenia na úpravu primárneho zdroja energie, zariadenia, v ktorom sa vykonáva premena formy primárnej energie na elektrinu, zariadenia vykonávajúceho kvalitatívnu úpravu elektriny, meracieho zariadenia, riadiaceho zariadenia, kontrolného zariadenia a zariadenia na ochranu životného prostredia,

h) výstavbou zariadenia na výrobu elektriny výstavba nového zariadenia na výrobu elektriny na základe právoplatného stavebného povolenia alebo ohlásenia stavebnému úradu o realizácii drobnej stavby alebo stavebných úprav.

Všeobecné ustanovenia o cenovej regulácii v oblasti podpory výroby elektriny

§ 2

Cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny podľa tejto vyhlášky sa vzťahuje na

a) výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

b) výrobu elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo hospodárstva“) o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme,

c) výkon činnosti výkupcu elektriny.

§ 3

Cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny podľa tejto vyhlášky sa vykonáva

a) priamym určením pevnej ceny za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

b) určením spôsobu výpočtu pevnej ceny za výrobu elektriny z domáceho uhlia,

c) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výkon činnosti výkupcu elektriny,

d) určením spôsobu zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny podľa § 3d zákona o podpore.

§ 4

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti, ktorými sú

a) výrobné a prevádzkové náklady vrátane nákladov na energie, suroviny a technologické hmoty,

b) osobné náklady[1]) a priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok t zvýšené oproti určeným nákladom na rok t-1 najviac o výšku aritmetického priemeru zverejnených hodnôt ukazovateľa „Index nominálnej mzdy“ za obdobie od 3.Q roku t-2 po 2.Q roku t-1 zverejnených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky (ďalej len „štatistický úrad“),

c) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov;[2]) za ekonomicky oprávnené náklady sa považujú pri poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného predpisu[3]) a pri skleníkových plynoch sú ekonomicky oprávnenými nákladmi náklady maximálne do výšky 100 % na nákup emisných kvót nad množstvo bezodplatne pridelených a potrebných emisných kvót na vykonávanie regulovanej činnosti vypočítané ako množstvo spotrebovaných ton CO_2 vynásobené cenou určenou ako aritmetický priemer denných cien zverejnených ako End of Day Index oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, za produkt EU Emission Allowances - Spot Market v eurách na tony CO_2 za obdobie šiestich kalendárnych mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa predkladá návrh ceny alebo návrh na zmenu cenového rozhodnutia,

d) odpisy majetku;[4]) pri hmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považuje rovnomerné odpisovanie hmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti a pri nehmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považuje ročný odpis vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti,

e) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť najviac vo výške odpisov podľa písmena d) priamo súvisiacich a preukázaných nákladov,

f) náklady na opravu a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti v rozsahu zabezpečujúcom výkon regulovanej činnosti okrem nákladov vynaložených na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,[5])

g) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky[6]) na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť,

h) úrok z úveru na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s činnosťou organizovania a zúčtovania podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou maximálne vo výške obvyklej pre porovnateľné úvery,

i) režijné náklady s maximálnou prípustnou mierou medziročného rastu vo výške JPI-X, kde JPI je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ v percentách za mesiace júl až december roku t-2 a za január až jún roku t-1 zverejnených na webovom sídle štatistického úradu v časti „Jadrová a čistá inflácia - oproti rovnakému obdobiu minulého roku v %“ a X je faktor efektivity v percentách určený na regulačné obdobie, ktorého hodnota je 3,5 %; ak je JPI < X, potom sa JPI – X = 0 a do oprávnených nákladov v roku t sa zahŕňajú režijné náklady najviac vo výške režijných nákladov roku t-1,

j) úrok z dlhopisu vydaného regulovaným subjektom do výšky úroku rovnajúceho sa aritmetickému priemeru hodnôt mesačných priemerov ukazovateľa 12M EURIBOR za obdobie posledných 12 mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa predkladá návrh ceny, zverejnených na webovom sídle www.euribor-ebf.eu v časti Euribor rates, na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s nákupom elektriny na straty a úhradu doplatku podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore.

(2) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú

a) sankcie,

b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,

c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,[7])

d) odmeny členov štatutárneho orgánu a iných orgánov regulovaného subjektu za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,

e) platby poistného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárneho orgánu a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,

f) príspevky na životné poistenie, príspevky na účelové sporenie zamestnanca a príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,[8]) platené zamestnávateľom, okrem príspevkov na doplnkové dôchodkové sporenie podľa odseku 1 písm. c),

g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú v § 76 a 76a Zákonníka práce,

h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený v § 152 Zákonníka práce,

i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[9])

j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[10])

k) náklady na poskytovanie osobných ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[11])

l) dobrovoľné poistenie osôb,

m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužiteľných zásob a likvidácie zásob,

n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,

o) náklady na reprezentáciu a dary,

p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,

q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[12])

r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,[13])

s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich zariadení a rekreačných zariadení a iných zariadení, ako aj školenia a náklady na zabezpečenie školení, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou,

t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace zariadenia a rekreačné zariadenia,

u) štipendiá poskytnuté žiakom stredných škôl a študentom,

v) odpis nedobytnej pohľadávky,

w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[14])

x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,[15])

y) tvorba opravných položiek,

z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,

aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,

ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,

ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,

ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,

ae) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[16])

af) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené kontrolou úradu na základe overovania primeranosti vynaložených nákladov podľa § 31 ods. 3 písm. d) zákona o regulácii, ktorá je zabezpečovaná regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,[17])

ag) straty z obchodov s finančnými derivátmi a komoditnými derivátmi,

ah) náklady na náhradu škody, ktorá vznikla v dôsledku protiprávneho konania regulovaného subjektu,

ai) vyplatené kompenzačné platby podľa osobitného predpisu,[18])

aj) náklady na spätný dokup elektriny a náklady spojené so spätným dokupom elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia,

ak) ďalšie náklady neuvedené v odseku 1.

(3) Na účely § 8 ods. 3 písm. c) ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú najmä náklady na obstaranie alebo opravu oplotenia, prevádzkové náklady, náklady na úpravu areálu, náklady na zabezpečenie strážnej služby, náklady na obstaranie alebo opravu kamerového systému, náklady na obstaranie alebo opravu osvetlenia areálu, náklady na výmenu viac ako 49 % z celkového počtu fotovoltických panelov, náklady na opravu alebo úpravu priehradného múru.

§ 5

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

(2) Ceny podľa tejto vyhlášky sú uvádzané bez dane z pridanej hodnoty.

Cenová regulácia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

§ 6

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 20 a podľa § 7 až 10 sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „výrobca elektriny“).

(2) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny sú

a) návrh ceny výrobcu elektriny,

b) výpočty a údaje podľa § 7 až 10 týkajúce sa výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

c) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a na vyžiadanie aj v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky.[19])

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Pri spoločnom spaľovaní biomasy, bioplynu, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd alebo biometánu s inými druhmi paliva sa množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určuje percentuálnym podielom množstva tepla z biomasy, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd, bioplynu alebo biometánu v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny vypočítaného na základe predložených dokladov podľa osobitného predpisu.[20])

(6) Pri spaľovaní priemyselných odpadov a komunálnych odpadov je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určené percentuálnym podielom množstva tepla z biologicky rozložiteľných látok odpadu a celkového množstva tepla vyrobeného z týchto odpadov použitého na výrobu tepla a elektriny.

(7) Ak je pri výrobe elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou palivom výlučne obnoviteľný zdroj energie, na všetku elektrinu vyrobenú v tejto technológii sa použije len jeden zo spôsobov určenia ceny elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore a podľa § 10.

(8) S návrhom ceny pre nové zariadenie výrobcu elektriny sa okrem podkladov podľa odseku 2 predkladá aj

a) osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia,[21]) ak bolo pri výstavbe zariadenia potrebné,

b) právoplatné kolaudačné rozhodnutie alebo písomné oznámenie stavebného úradu, že proti uskutočneniu drobnej stavby alebo stavebných úprav nemá námietky, ak je zariadenie výrobcu elektriny drobnou stavbou alebo ide o stavebné úpravy,

c) doklad o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 7 zákona o podpore,

d) jednopólová elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu vrátane umiestnenia určených meradiel a účelu merania podľa osobitného predpisu,[22])

e) kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy; ak je zariadenie výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, predkladá sa s návrhom ceny aj potvrdenie vydané prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy o zmluvne dohodnutom pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii.

(9) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny sú údaje o každom zariadení výrobcu elektriny, a to

a) údaje za predchádzajúci kalendárny rok, predpoklad na nasledujúce kalendárne roky a údaje podľa prílohy č. 1 o

1. celkovom množstve elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny,
2. množstve technologickej vlastnej spotreby elektriny podľa § 2 ods. 3 písm. a) zákona o podpore,
3. množstve elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa § 4 ods. 1 písm. c) zákona o podpore,
4. množstve vyrobenej elektriny dodanej výkupcovi elektriny na základe zmluvy o povinnom výkupe elektriny podľa § 4 ods. 1 písm. b) zákona o podpore,

b) údaje o

1. spôsobe merania vyrobenej elektriny na svorkách každého generátora elektriny a meraní vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
2. plánovanom množstve biometánu použitého v roku t na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny preukazuje zmluvami o dodávke biometánu uzatvorenými s výrobcami biometánu a potvrdeniami o pôvode biometánu príslušných výrobcov biometánu, ak je elektrina vyrábaná kombinovanou výrobou spaľovaním alebo spoluspaľovaním biometánu,
3. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny,
4. hodnote celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny, ako aj údaje o týchto nákladoch v členení na celkovú technologickú časť stavby a stavebnú časť stavby zariadenia na výrobu elektriny,
5. druhu zdroja výroby elektriny alebo tepla,
6. spôsobe využitia tepla.

(10) S návrhom ceny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny sa okrem podkladov podľa odseku 2 predkladajú aj tieto doklady preukazujúce uskutočnenie rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny a náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny:

a) popis rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,

b) faktúry za realizáciu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,

c) celkové náklady v eurách na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,

d) znalecký posudok preukazujúci splnenie podmienok rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa § 3c ods. 1 zákona o podpore, v ktorom je uvedené aj zhodnotenie primeranosti nákladov vynaložených na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny a dátum, kedy bola rekonštrukcia alebo modernizácia technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny ukončená, ak sa kolaudácia stavby nevyžaduje,

e) kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy; ak je zariadenie výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, s návrhom ceny predkladanej výrobcom elektriny sa predkladá aj potvrdenie vydané prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy o zmluvne dohodnutom pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii,

f) doklady preukazujúce poskytnutie podpory z prostriedkov štátneho rozpočtu na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny alebo vyhlásenie o tom, že podpora z prostriedkov štátneho rozpočtu nebola poskytnutá.

(11) Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny podľa termínu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny sa určí na rok t podľa § 10 a znižuje sa podľa § 6 ods. 8 zákona o podpore.

(12) Ak pri výstavbe, rekonštrukcii alebo modernizácii technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu podľa § 6 ods. 11 zákona o podpore, pri výpočte ceny elektriny sa investičné náklady znižujú o výšku poskytnutej podpory z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu.

(13) Cena elektriny sa určí pre obvyklú mieru návratnosti investície najmenej 12 rokov a príslušnú technológiu obnoviteľného zdroja energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby, pričom pri jej určení sa zohľadňuje

a) priemerný inštalovaný výkon technológie výroby elektriny podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,

b) množstvo vyrobenej elektriny vyplývajúce z priemerného inštalovaného výkonu podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,

c) investičné náklady so započítaním vlastného kapitálu a cudzieho kapitálu,

d) predpokladané úroky z 50 % investičného úveru so splatnosťou úveru do 10 rokov,

e) primeraný zisk,

f) rovnomerné odpisy,

g) osobné náklady, prevádzkové náklady a režijné náklady,

h) výška podpory poskytnutej z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu.

(14) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok t v členení podľa jednotlivých technológií výroby elektriny podľa § 2 ods. 1 písm. a) a podľa § 2 ods. 2 písm. a) zákona o podpore sa zverejňujú na webovom sídle úradu najneskôr do 31. októbra roka t-1.

(15) Pre doterajších výrobcov elektriny sa cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t určí na

obdobie celej dĺžky podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore na základe cenového rozhodnutia pre rok t-1 a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie podľa § 7 zákona o podpore okrem výrobcov elektriny s nárokom na korekciu podľa § 7 ods. 1 písm. b), ktorým sa určí cena len na obdobie roku t. Pre nových výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t a vyrábajú elektrinu spôsobom podľa § 7 ods. 3 písm. b) zákona o podpore, sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t. Ak doterajší výrobca elektriny nemá na rok t-1 vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podporena rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku t-1 právo.

(16) Pre doterajších výrobcov elektriny sa cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t určí na obdobie celej dĺžky podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore na základe cenového rozhodnutia pre rok t-1 a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za rok t-2 okrem výrobcov elektriny, s nárokom na korekciu podľa § 7 ods. 1 písm. b), ktorým sa určí cena len na obdobie roku t. Pre nových výrobcov elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t, sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t. Ak doterajší výrobca elektriny nemá na rok t-1 vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku t-1 právo.

(17) Ak sa v zariadení výrobcu elektriny spoločne spaľuje biomasa alebo biokvapalina s fosílnymi palivami, cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov sa uplatní na množstvo elektriny určené podľa odseku 5 a zároveň vyrobené kombinovanou výrobou. Ak sa pre toto zariadenie výrobcu elektriny uplatňuje aj cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, uplatní sa najviac na množstvo elektriny vypočítané ako rozdiel celkového množstva elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou a množstva elektriny, na ktoré sa uplatnila cena elektriny podľa prvej vety.

(18) Ak sa zmení výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie výrobcu elektriny, s návrhom ceny sa predkladá aj kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy.

(19) Odo dňa skončenia podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny sa neuplatňuje spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien podľa § 11.

(20) Ak výrobca elektriny predkladá návrh ceny prvýkrát, podmienkou vydania cenového rozhodnutia je právoplatné povolenie na podnikanie v energetike[23]) alebo potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti.[24])

§ 7
Určenie korekcie zohľadňujúcej vývoj ceny primárneho paliva a emisných kvót

(1) Cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny $CEPSD^{i,j}_t$ sa pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca

$$CEPSD^{i,j}_t = CEPSD^{i,j}_Z + \sum^t_Z Pzn^i_t + CO2^i_{2024} + \sum^t_{2025} PCO2^i_t ;$$

pričom ak

$$\left(\sum^t_Z Pzn^i_t + \sum^t_{2023} PCO2^i_t\right)$$

je menej ako nula, potom $CEPSD^{i,j}_t = CEPSD^{i,j}_z$, to neplatí pre zariadenia výrobcov elektriny uvedené do prevádzky od 1. marca 2013,

kde

a) $CEPSD^{i,j}_z$ je určená alebo schválená cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na rok Z vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) Pzn^i_t je korekcia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná podľa odseku 4 a na základe výpočtu podľa odseku 3,

c) rok Z je rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny,

d) $PCO2^i_{2024}$ je korekcia na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2024 pre výrobcov, ktorí sú účastníkom systému obchodovania s emisnými kvótami skleníkových plynov a vykonávajú činnosť podľa osobitného predpisu,[25]) vypočíta sa podľa odseku 7,

e) $PCO2^i_t$ je korekcia na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre výrobcov, ktorí sú účastníkom systému obchodovania s emisnými kvótami skleníkových plynov a vykonávajú činnosť podľa osobitného predpisu,[25]) vypočíta sa podľa odseku 8.

(2) Cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. d) zákona o podpore na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny $CEPSP^{i,j}_t$ sa pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca

$$CEPSP^{i,j}_t = CEPSP^{i,j}_Z + \sum_Z^t Pzn^i_t + CO2^i_{2024} + \sum_{2025}^t PCO2^i_t,$$

pričom ak

$$\left(\sum_Z^t Pzn^i_t + \sum_{2023}^t PCO2^i_t\right)$$

je menej ako nula, potom $CEPSP^{i,j}_t = CEPSP^{i,j}_z$,

kde

a) $CEPSP^{i,j}_z$ je cena elektriny pre stanovenie príplatku na rok Z vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) Pzn^i_t je korekcia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná v hodnote podľa odseku 4; Pzn^i_t sa vypočíta podľa odseku 3,

c) rok Z je rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny,

d) $PCO2^i_{2024}$ je korekcia na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2024 pre výrobcov, ktorí sú účastníkom systému obchodovania s emisnými kvótami skleníkových plynov a vykonávajú činnosť podľa osobitného predpisu,[25]) vypočíta sa podľa odseku 7,

e) $PCO2^i_t$ je korekcia na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre výrobcov, ktorí sú účastníkom systému obchodovania s emisnými kvótami skleníkových plynov a vykonávajú činnosť podľa osobitného predpisu,[25]) vypočíta sa podľa odseku 8.

(3) Korekcia Pzn^{i}_{t} v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre i-té technológie výroby elektriny s primárnymi palivami podľa odseku 5 zohľadňujúca výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny i-tou technológiou na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny z neobnoviteľných zdrojov energie i-tou technológiou na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, sa vypočíta podľa vzorca

a) pre rok t = 2024

$$Pzn^{i}_{t} = (NCPP^{i}_{t} \times QPP^{i}_{1MWh,t-1} - NCPP^{i}_{t-n-1} \times QPP^{i}_{1MWh,t-n-1}) + (NCPP^{i}_{2023} \times QPP^{i}_{1MWh,2023} - NCPP^{i}_{2022} \times QPP^{i}_{1MWh,2022}) \times r^{i}_{t},$$

kde

1. $NCPP^{i}_{t}$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t; primerane sa zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,
2. $QPP^{i}_{1MWh,t-1}$ je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t-1, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^{i}_{1MWh,t-1} = \frac{1}{VPP^{i}_{t-1}}$$

3. VPP^{i}_{t-1} je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-1,
4. $NCPP^{i}_{t-n-1}$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-n-1; primerane sa zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii
5. $QPP^{i}_{1MWh,t-n-1}$ je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t-n-1, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^{i}_{1MWh,t-n-1} = \frac{1}{VPP^{i}_{t-n-1}},$$

6. VPP^{i}_{t-n-1} je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-n-1,
7. $NCPP^{i}_{2023}$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t = 2023; primerane sa zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,
8. $QPP^{i}_{1MWh,2023}$ je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t = 2023, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^{i}_{1MWh,2023} = \frac{1}{VPP^{i}_{2023}},$$

9. VPP^{i}_{2023} je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku 2023,
10. $NCPP^{i}_{2022}$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t = 2022; primerane sa zohľadní využiteľnosť

primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,

11. $QPP^{i}_{1MWh,2022}$ je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t = 2022, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^{i}_{1MWh,2022} = \frac{1}{VPP^{i}_{2022}}$$

12. VPP^{i}_{2022} je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku 2022
13. n je počet rokov medzi rokom t a rokom, na ktorý bola naposledy uplatnená korekcia Pzn^{i}_{t},
14. r^{i}_{t} je koeficient, ktorý zohľadňuje rozloženie hodnoty nákladov na primárne palivo i-tej technológie od poslednej uplatnenej korekcie, ktorý sa uplatní počas obdobia rokov 2024 až 2026,

b) pre roky t = 2025 a t = 2026

$$Pzn^{i}_{t} = \left(NCPP^{i}_{t} \times QPP^{i}_{1MWh,t-1} - NCPP^{i}_{t-n} \times QPP^{i}_{1MWh,t-n-1}\right) + \left(NCPP^{i}_{2023} \times QPP^{i}_{1MWh,2023} - NCPP^{i}_{2022} \times QPP^{i}_{1MWh,2022}\right) \times r^{i}_{t},$$

kde

1. $NCPP^{i}_{t-n}$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-n; primerane sa zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,

c) pre rok t = 2027

$$Pzn^{i}_{t} = NCPP^{i}_{t} \times QPP^{i}_{1MWh,t-1} - NCPP^{i}_{t-n} \times QPP^{i}_{1MWh,t-n-1} - \left(NCPP^{i}_{2023} \times QPP^{i}_{1MWh,2023} - NCPP^{i}_{2022} \times QPP^{i}_{1MWh,2022}\right) \times \sum_{2024}^{2026} r^{i}_{t},$$

d) pre ďalšie roky

$$Pzn^{i}_{t} = NCPP^{i}_{t} \times QPP^{i}_{1MWh,t-1} - NCPP^{i}_{t-n} \times QPP^{i}_{1MWh,t-n-1}.$$

(4) Korekcia Pzn^{i}_{t} vypočítaná podľa odseku 3 sa uplatní na rok t, ak je hodnota zmeny väčšia ako 8 % zo súčinu nákupnej ceny $NCPP^{i}_{t-n}$ a množstva primárneho paliva $QPP^{i}_{1MWh,t-n-1}$ určených podľa odseku 3.

(5) Hodnota korekcie Pzn^{i}_{t} v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 3 písm. a) je uvedená v prílohe č. 2. Hodnota korekcie Pzn^{i}_{t} v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 3 písm. b), c) a d) pre i-té technológie výroby elektriny sa zverejňuje každoročne na webovom sídle úradu najneskôr do 31. júla roku t-1.

(6) Ak má výrobca elektriny na rok t-1 určenú alebo schválenú cenu elektriny $CEPSD^{i,j}_{z}$ a zároveň si uplatňuje na rok t cenu elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na základe rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny, táto cena elektriny sa na rok t určí podľa § 6 ods. 11.

(7) Korekcia na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t = 2024 sa vypočíta ako pomerné náklady vynaložené na výrobu elektrickej energie kombinovanou výrobou podľa vzorca

$$CO2_{2024} = NCP_{2024} \times EF_{2021} \times k,$$

kde

a) NCP_{2024} je cena povoleniek v eurách na tonu CO_2 určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle za produkt EUAA FUTURES DEC/24 v eurách na tonu CO_2 za obdobie od 1. januára roku 2023 do 30. júna roku 2023,

b) EF_{2021} je priemerný emisný faktor na rok 2021 v tonách CO_2 na jednotku množstva elektriny pre palivá spaľované v zariadeniach, zohľadňujúci priemerné hodnoty emisných faktorov a výhrevnosti vybraných palív za Slovenskú republiku použitých pri energetickej bilancii emisií skleníkových plynov určené metodikou zhora nadol, ktorý je zverejnený na webovom sídle Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky,

c) k je koeficient pomernej časti výroby elektriny na celkovej vyrobenej energii v zariadení výrobcu elektriny, ktorý je pre regulačné obdobie ustanovený vo výške 0,366.

(8) Medziročné zvýšenie alebo zníženie korekcie na emisné kvóty na rok t = 2025 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$PCO2_t = NCP_t \times EF_{t-3} \times k - NCP_{t-1} \times EF_{t-4} \times k,$$

kde

a) NCP_t je cena povoleniek v eurách na tonu CO_2 na rok t určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle za produkt EEX EUA FUTURES DECt v eurách na tonu CO_2 za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1,

b) EF_{t-3} je priemerný emisný faktor na rok t-3 v tonách CO_2 na jednotku množstva energie pre palivá spaľované v zariadeniach, zohľadňujúci priemerné hodnoty emisných faktorov a výhrevnosti vybraných palív za Slovenskú republiku použitých pri energetickej bilancii emisií skleníkových plynov určené metodikou zhora nadol, ktorý je zverejnený na webovom sídle Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky,

c) NCP_{t-1} je cena povoleniek v eurách na tonu CO_2 na rok t-1 určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle za produkt EEX EUA FUTURES DECt-1 v eurách na tonu CO_2 za obdobie od 1. januára roku t-2 do 30. júna roku t-2,

d) EF_{t-4} je priemerný emisný faktor na obdobie t-4 v tonách CO_2 na jednotku množstva energie pre palivá spaľované v zariadeniach, zohľadňujúci priemerné hodnoty emisných faktorov a výhrevnosti vybraných palív za Slovenskú republiku použitých pri energetickej bilancii emisií skleníkových plynov určené metodikou zhora nadol, ktorý je zverejnený na webovom sídle Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky,

e) k je koeficient pomernej časti výroby elektriny na celkovej vyrobenej energii v zariadení výrobcu elektriny, ktorý je pre regulačné obdobie ustanovený vo výške 0,366.

(9) Hodnota medziročného zvýšenia alebo zníženia korekcie na emisné kvóty $PCO2_t$ sa uplatní na rok t, ak je hodnota zmeny od poslednej uplatnenej korekcie väčšia ako 8 % zo súčinu ceny povoleniek NCPt-1, emisného faktora EFt-4 a koeficientu k, určených podľa odseku 8.

(10) Hodnota korekcie na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t = 2024 sa zverejní na webovom sídle úradu najneskôr 1. októbra roku 2023. Hodnota medziročného zvýšenia alebo zníženia korekcie na emisné kvóty $PCO2_t$ v eurách na jednotku množstva elektriny sa na rok t zverejňuje na webovom sídle úradu najneskôr do 31. júla roku t-1 .

(11) Výrobcovi elektriny, ktorému uplynie doba podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pred rokom 2027, sa korekcia Pzn^i_t vypočíta v konaní o cenovej regulácii primerane podľa § 7 ods. 3 tak, aby zohľadňovala zostávajúcu dobu trvania podpory a jej vplyv na určenie korekcie Pzn^i_t.

§ 8
Výpočet predĺženej podpory so zníženou cenou elektriny

(1) Cena elektriny pre stanovenie hodnoty podpory v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie pri predĺžení podpory doplatkom podľa § 3d zákona o podpore 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 § 3d zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) DPO_{NR} je plánovaný objem podpory pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas prvého roka trvania predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore; DPO_{NR} sa vypočíta podľa odseku 2,

c) QE_{SR} je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu doplatkom a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v jednotkách množstva elektriny 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 § 3d zákona o podpore.

(2) Plánovaný objem podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas prvého roku trvania predĺženej podpory doplatkom podľa § 3d zákona o podpore $DPNO_{NR}$ 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 doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa § 3d zákona o podpore; NPV_{NR} sa vypočíta podľa odseku 3,

b) r je ročná úroková miera vyjadrená v percentách, vypočíta sa podľa odseku 6,

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 § 3d zákona o podpore, zaokrúhlená na šesť desatinných miest, pričom

$$z = n + p,$$

kde

1. n je zostávajúca doba trvania súčasného režimu podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, vyjadrená v rokoch zaokrúhlená na tri desatinné miesta, ktorá začína prvým dňom kalendárneho roka nasledujúceho po kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o znížení ceny elektriny a končí dňom dátumu uplatnenia nároku na podporu u zúčtovateľa podpory navýšenej o 15 rokov, najneskôr však do 31. decembra 2033,
2. p je doba predĺženia podpory podľa § 3d zákona o podpore rovnajúca sa piatim rokom, ak je podporu možné predĺžiť najneskôr do 31. decembra 2033.

(3) Čistá súčasná hodnota podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa § 3d zákona o podpore NPV_{NR} sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

a) NPV_{SR} je čistá súčasná hodnota podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v súčasnom režime podpory, ktorá sa vypočíta podľa odseku 4,

b) k je koeficient zohľadňujúci rok vstupu zariadenia výrobcu elektriny do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, ktorý sa na roky 2021 a 2022 ustanovuje vo výške 1,02 a na rok 2023 a nasledujúce roky sa ustanovuje vo výške 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 podľa § 3d zákona o podpore, 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 § 3d zákona o podpore, pričom

$$NAKL_{UPR}^{i} \leq S \times INV,$$

kde

1a. S je hodnota investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny najviac vo výške 15 %,

1b. 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 20. augusta kalendárneho roka.

(4) Čistá súčasná hodnota podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v zostávajúcej časti súčasného režimu podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore a v dobe predĺženia podpory podľa § 3d zákona o podpore NPV_{SR} sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{SR} = \sum_{i=1}^{k}\left[VC \times Q \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^{i}\right] + VC \times Q \times Zcdkp_1 \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^{k+1} + TC \times Q \times Zcdkp_2 \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^{k+1} + \sum_{i=k+2}^{(k+p)}\left[TC \times Q \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^{i}\right] + TC \times Q \times Zcdkp_1 \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^{k+p+1},$$

kde

a) VC je cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, ktorá je určená alebo schválená úradom v súčasnom režime podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) Q je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v jednotkách množstva elektriny za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia výrobcu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore,

c) TC je trhová cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná ako aritmetický priemer cien ročných forwardov elektriny F PXE SK BL na najbližšie tri ucelené kalendárne roky predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, zobchodovaných na burze PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) za obdobie posledných 12 kalendárnych mesiacov pred začatím konania o cenovej regulácii, ktorá sa každoročne zverejňuje pre nasledujúci kalendárny rok na webovom sídle úradu do 20. augusta kalendárneho roka,

d) k je počet zostávajúcich rokov trvania súčasného režimu podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorý začína kalendárnym rokom nasledujúcim po kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o znížení ceny elektriny, zaokrúhlený na celé čísla nadol,

e) $Zcdkp_1$ je pomerná časť kalendárneho roka, v ktorom končí súčasný režim podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore, začínajúca prvým dňom tohto kalendárneho roka a končiaca dňom skončenia súčasnej doby podpory, v pomere oproti celému kalendárnému roku, v ktorom končí súčasný režim podpory,

f) $Zcdkp_2$ je pomerná časť kalendárneho roka, v ktorom končí súčasný režim podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore, začínajúca dňom nasledujúcom po dni skončenia súčasnej doby podpory a končiaca 31. decembra tohto roka, v pomere oproti celému

kalendárnemu roku, v ktorom končí súčasný režim podpory, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$Zcdkp_2 = 1 - Zcdkp_1.$$

(5) Ak pri preverení skutočne vynaložených nákladov na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore a predĺženej doby podpory podľa § 3d zákona o podpore, ktoré mali byť vynaložené najneskôr v prvých piatich rokoch po roku vstupu do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, nedôjde k ich investovaniu vo výške podľa cenového rozhodnutia, na základe kontrolných zistení sa určí výška nákladov, ktoré sa vracajú zúčtovateľovi podpory.

(6) Ročná úroková miera r sa vypočíta podľa vzorca

$$r = W_E \times \frac{R_{EP}}{1 - T} + W_D \times R_{DP}$$

kde

a) T je sadzba dane z príjmov právnických osôb v roku t v percentách,

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

$$R_{EP} = R_{fP} + \left\{ \beta unlev_p \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{W_D}{W_E} \right] \right\} \times MRP,$$

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 %.

(7) Ročná úroková miera r je 6,24 %. Ak bude odchýlka v niektorom z parametrov r vyššia ako 10 %, určí sa nová ročná úroková miera, ktorá sa zverejňuje pre nasledujúci rok na webovom sídle úradu do 20. augusta kalendárneho roka.

(8) Pri určení ceny elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore pri predĺžení podpory doplatkom so zníženou cenou elektriny podľa § 3d zákona o podpore na kalendárny rok

nasledujúci po kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o znížení ceny elektriny, sa zohľadnia hodnoty podľa odseku 3 písm. c) bodu 1b., odseku 6 písm. c) a odseku 7 zverejnené na webovom sídle úradu v roku t-1.

(9) Pri určení ceny elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore pre výrobcu elektriny, ktorému sa skončí podpora výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a podpora prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore pred uplynutím predĺženej podpory doplatkom so zníženou cenou elektriny podľa § 3d zákona o podpore sa odseky 1 až 8 použijú primerane.

(10) Cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore pri predĺžení podpory doplatkom podľa § 3d zákona o podpore určená alebo schválená úradom pre zariadenie výrobcu elektriny podľa odsekov 1 až 8 je nižšia ako pôvodná cena elektriny.

(11) Ak výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie žiada o predĺženie podpory doplatkom podľa § 3d zákona o podpore, súčasťou návrhu ceny alebo návrhu na zmenu cenového rozhodnutia sú aj

a) údaje podľa prílohy č. 3,

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.

§ 9
Výpočet rozsahu podpory doplatkom a príplatkom

(1) Doplatok D_i v eurách na jednotku množstva elektriny za základný časový úsek podľa § 9 ods. 2 zákona o podpore pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore sa vypočíta podľa vzorca

$$D_i = \max [(CE_i - VPCVEd_i); 0],$$

kde

a) Ce_i je cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore,

b) $VPCVEd_i$ je vážený priemer cien vykupovanej elektriny pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore za základný časový úsek v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaný podľa vzorca

$$VPCVEd_i = \frac{\Sigma_{j=1}^{n} (QVd_{i,j} \times CVE_{j,t})}{\Sigma_{j=1}^{n} QVd_{i,j}},$$

kde

1. $QVd_{i,j}$ je množstvo elektriny vyrobené i-tým zariadením výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,
2. $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 11 ods. 2,
3. n je počet hodín základného časového úseku.

(2) Doplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu

doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore za základný časový úsek PD_i v eurách uhrádzaný výrobcovi elektriny organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou sa vypočíta podľa vzorca

$$PD_i = QD_i \times D_i,$$

kde

a) QD_i je množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore za základný časový úsek určené podľa § 4 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v jednotkách množstva elektriny,

b) D_i je doplatok pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore vypočítaný podľa odseku 1 v eurách na jednotku množstva elektriny.

(3) Príplatok P_i v eurách na jednotku množstva elektriny za základný časový úsek podľa § 9 ods. 3 zákona o podpore pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore sa vypočíta podľa vzorca

$$P_i = \max [(PCE_i - VPCVEp_i); 0],$$

kde

a) PCE_i je ponúknutá cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. d) zákona o podpore,

b) $VPCVEp_i$ je vážený priemer cien vykupovanej elektriny pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore za základný časový úsek v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaný podľa vzorca

$$VPCVEp_i = \frac{\sum_{j=1}^{n} (QVp_{i,j} \times CVE_{j,t})}{\sum_{j=1}^{n} QVp_{i,j}},$$

kde

1. $QVP_{i,j}$ je množstvo elektriny vyrobenej i-tým zariadením výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,
2. $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 11 ods. 2,
3. n je počet hodín základného časového úseku.

(4) Príplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore za základný časový úsek PP_i v eurách uhrádzaný výrobcovi elektriny organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou sa vypočíta podľa vzorca

$$PP_i = QP_i \times P_i,$$

kde

a) QP_i je množstvo elektriny určené podľa § 4 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v jednotkách množstva elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore za základný časový úsek,

b) P_i je príplatok pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore vypočítaný podľa odseku 3 v eurách na jednotku množstva elektriny.

§ 10

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedenom do prevádzky v období od 1. januára 2020 do 30. septembra 2023 sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny	
1. do 100 kW vrátane	111,25 eura na MWh,
2. nad 100 kW do 200 kW vrátane	109,15 eura na MWh,
3. nad 200 kW do 500 kW vrátane	106,80 eura na MWh,
b) z geotermálnej energie	108,71 eura na MWh,
c) spaľovaním	
1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	58,66 eura na MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	102,00 eura na MWh
d) spaľovaním vysokoúčinnou kombinovanou výrobou bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane	95,89 eura na MWh,
e) spaľovaním biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou	95,95 eura na MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane uvedenom do prevádzky v období od 1. januára 2020 do 30. septembra 2023 alebo v zariadení výrobcu elektriny, ktoré prešlo rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa § 3c zákona o podpore, sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	74,10 eura na MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	74,05 eura na MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	75,64 eura na MWh,
2. vykurovací olej	73,67 eura na MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	68,90 eura na MWh,
4. katalyticky spracovaný odpad	92,63 eura na MWh,
5. termicky štiepený odpad a jeho produkty	85,11 eura na MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
1. zemný plyn	68,50 eura na MWh,
2. vykurovací olej	67,10 eura na MWh,
3. hnedé uhlie	68,29 eura na MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane	62,81 eura na MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	59,26 eura na MWh,
6. komunálny odpad	62,51 eura na MWh,
7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	73,75 eura na MWh,
e) spaľovaním energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	80,02 eura na MWh,
f) v Rankinovom organickom cykle	98,31 eura na MWh,
g) spaľovaním alebo spoluspaľovaním	
1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	70,31 eura na MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	74,30 eura na MWh,
3. biokvapaliny	80,86 eura na MWh.

(3) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedenom do prevádzky v období od 1. októbra 2023 sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny	
1. do 100 kW vrátane	118,34 eura na MWh,
2. nad 100 kW do 200 kW vrátane	111,58 eura na MWh,
3. nad 200 kW do 500 kW vrátane	109,35 eura na MWh,
b) z geotermálnej energie do 500 kW vrátane	110,04 eura na MWh,
c) spaľovaním	
1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	64,21 eura na MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	114,45 eura na MWh,
d) spaľovaním vysokoúčinnou kombinovanou výrobou bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane	118,77 eura na MWh.

(4) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane uvedenom do prevádzky v období od 1. októbra 2023 alebo v zariadení výrobcu elektriny, ktoré prešlo rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa § 3c zákona o podpore, sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	83,67 eura na MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	74,14 eura na MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	95,97 eura na MWh,
2. vykurovací olej	81,90 eura na MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	68,92 eura na MWh,
4. katalyticky spracovaný odpad	93,22 eura na MWh,
5. termicky štiepený odpad a jeho produkty	87,06 eura na MWh,
6. bioplyn	96,80 eura na MWh,
7. biometán	131,09 eura na MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
1. zemný plyn	79,79 eura na MWh,
2. vykurovací olej	81,97 eura na MWh,
3. komunálny odpad	71,90 eura na MWh,
4. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	74,06 eura na MWh,
e) spaľovaním energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	131,59 eura na MWh,
f) v Rankinovom organickom cykle	99,81 eura na MWh,
g) spaľovaním alebo spoluspaľovaním	
1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	78,32 eura na MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	77,30 eura na MWh,
3. tuhého paliva vyrobeného z biomasy	122,75 eura na MWh,
4. biokvapaliny	87,72 eura na MWh.

(5) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou spaľovaním biometánu v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 125 MW vrátane je vo výške 128,78 eura na MWh, pričom sa nezohľadňuje čas uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.

(6) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. c) až e) a odseku 3 písm. c) a d) sa uplatní len pre jedného výrobcu elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny, ktoré obsahuje všetky technologické časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorými sa vykonáva celý proces premeny energie obsiahnutej v biomase na elektrinu; to neplatí pre výrobu elektriny zo spaľovania biometánu podľa odseku 5, ak je biometán distribuovaný distribučnou sieťou a množstvo biometánu na výrobu elektriny zodpovedá zmluvnému množstvu biometánu dohodnutému podľa § 10 ods. 2 písm. b) zákona o podpore.

(7) Pri technológii podľa odseku 2 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. d) siedmeho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. e), technológii podľa odseku 4 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 4 písm. d) štvrtého bodu a technológii podľa odseku 4 písm. e) sa spolu so žiadosťou výrobcu elektriny o vydanie potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou predkladá aj potvrdenie o pôvode paliva, v ktorom sa uvedie názov výrobcu paliva, chemické zloženie paliva a jeho výhrevnosť, ktoré je preskúšané v akreditovanom laboratóriu podľa osobitného predpisu.[26])

(8) Cena elektriny podľa odseku 2 písm. f) a odseku 4 písm. f) sa uplatní, ak je elektrina vyrábaná výhradne v tomto zariadení výrobcu elektriny a zároveň zariadenie výrobcu elektriny obsahuje všetky technologické časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorými sa vykonáva celý proces premeny energie obsiahnutej v primárnom palive na elektrinu.

(9) Cena elektriny podľa odsekov 3 a 4 sa pre zariadenie výrobcu elektriny upravuje podľa roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky korekciou Pzn^{i}_{t} podľa § 7 ods. 3 až 5, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín použitých na výrobu elektriny,

okrem prvého roku regulačného obdobia.

§ 11
Spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Cenová regulácia podľa § 11 a 12 sa vzťahuje na výkup elektriny a činnosť výkupcu elektriny.

(2) Cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny $CVE_{j,t}$ sa vypočíta podľa vzorca

$$CVE_{j,t} = ZCVE_{j,t} - k,$$

kde

a) $ZCVE_{j,t}$ je základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaný podľa odseku 3,

b) k je koeficient podľa odsekov 4 a 5 v eurách na jednotku množstva elektriny.

(3) Základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. b) zákona o podpore v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny sa vypočíta podľa vzorca

$$ZCVE_{j,t} = CDT_{j,t},$$

kde

$CDT_{j,t}$ je cena elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny.

(4) Ak bol výkupca elektriny vybratý ministerstvom hospodárstva formou aukcie, koeficient k sa rovná výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny požadovanej výkupcom elektriny v aukcii vyhlásenej ministerstvom hospodárstva podľa § 19 ods. 1 písm. n) zákona o podpore.

(5) Ak bol výkupca elektriny určený ministerstvom hospodárstva[27]) alebo ak činnosť výkupcu elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie,[28]) koeficient k sa rovná výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny podľa § 12.

(6) Po uplynutí základného časového úseku podľa § 9 ods. 1 zákona o podpore sa pre i-té zariadenie výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, vypočíta vážený priemer cien vykupovanej elektriny $VPCVEv_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny za základný časový úsek podľa vzorca

$$VPCVEv_i = \frac{\sum_{j=1}^{n}(QE_{i,j} \times CVE_{j,t})}{\sum_{j=1}^{n} QE_{i,j}},$$

kde

a) $QE_{i,j}$ je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j-tej hodine základného časového úseku

v jednotkách množstva elektriny,

b) $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 2,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

(7) Ak je vážený priemer cien vykupovanej elektriny $VPCVEv_i$ nižší alebo sa rovná cene elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore, výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PVE_i = \sum_{j=1}^{n} (QE_{i,j} \times CVE_{j,t}),$$

kde

a) $E_{i,j}$ je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 2,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

(8) Ak je vážený priemer cien vykupovanej elektriny $VPCVEv_i$ vyšší ako cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore, výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PVE_I = \sum_{j=1}^{n} (QE_{ij} \times CE_i),$$

kde

a) QE_{ij} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore, vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) CE_i je cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

(9) Ak výrobca elektriny využil pre i-té zariadenie výrobcu elektriny právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a zároveň si neuplatňuje právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore, za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PVE_i = \sum_{j=1}^{n} (QE_{i,j} \times CVE_{j,t}),$$

kde

a) $QE_{i,j}$ je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore, vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 2,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

(10) Ak je cena vykupovanej elektriny $CVE_{j,t}$ nižšia ako cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore, výrobcovi elektriny sa zo strany zúčtovateľa podpory uhrádza len rozdiel medzi uhradenou cenou vykupovanej elektriny $CVE_{j,t}$ a cenou elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore.

§ 12
Cenová regulácia výkonu činnosti výkupcu elektriny

(1) Odmena k-tého výkupcu elektriny v eurách za základný časový úsek podľa § 9 ods. 2 zákona o podpore QVE_k sa vypočíta podľa vzorca

$$QVE_k = (QEv_k \times UCVE_k) - NVE_k,$$

kde

a) QEv_k je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v základnom časovom úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) $UCVE_k$ je úhrada za činnosť k-tého výkupcu elektriny za základný časový úsek v eurách na jednotku množstva elektriny vo výške koeficientu určeného podľa odsekov 2 a 3,

c) NVE_k sú nadvýnosy k-tého výkupcu elektriny z vykúpenej elektriny v základnom časovom úseku podľa § 9 ods. 2 zákona o podpore v eurách, ktorých výška sa vypočíta podľa vzorca

$$NVE_k = \left[\sum_{i=1}^{m}\sum_{j=1}^{n}(QEv_{i,j,k} \times CDT_j) - \sum_{i=1}^{m}(PVE_{i,k})\right],$$

kde

1. $QEv_{i,j,k}$ je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,
2. CDT_j je cena elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny,
3. $PVE_{i,k}$ je platba za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektrinypodľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore k-tým výkupcom elektriny za základný časový úsek v eurách vypočítaná podľa § 11 ods. 7 až 8,
4. m je počet zariadení výrobcu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny využil právo na podporu

výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, z ktorých vykupuje elektrinu k-tý výkupca elektriny, ktoré sú zahrnuté do vyhodnotenia podľa tohto odseku za príslušný základný časový úsek,

5. n je počet hodín základného časového úseku.

(2) Ak bol výkupca elektriny vybraný ministerstvom hospodárstva formou aukcie, $UCVE_k$ v odseku 1 sa pre rok t rovná výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny požadovanej výkupcom elektriny v aukcii vyhlásenej ministerstvom hospodárstva podľa § 19 ods. 1 písm. n) zákona o podpore.

(3) Ak bol výkupca elektriny určený ministerstvom hospodárstva[27]) alebo ak činnosť výkupcu elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie,[28]) $UCVE_k$ v odseku 1 v eurách na jednotku množstva elektriny sa pre rok t vypočíta podľa vzorca

$$UCVE_{k,t} = O_t + V_t + PZ_t + KUCVE_t,$$

kde

a) O_t sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t. Pre rok 2023 sa ustanovuje vo výške 12,08 eura na jednotku množstva elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku, pričom pre nasledujúce roky regulačného obdobia sa náklady regulovaného subjektu na odchýlku vypočítajú podľa § 13,

b) V_t sú schválené alebo určené prevádzkové náklady regulovaného subjektu na obsluhu výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

$$V_t = P_{OOPEX} \times \prod_{n=2023}^{t} [1 + (JPI_n - X)] + P_{PEREX} \times \prod_{n=2023}^{t} (IRM_n),$$

kde

1. P_{OOPEX} sú schválené alebo určené priemerné ročné prevádzkové náklady regulovaného subjektu súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách v roku 2021 vypočítané ako priemer skutočných prevádzkových nákladov za obdobie rokov t-3, t-2 a t-1 okrem osobných nákladov podľa § 4 ods. 1 písm. b) a odpisov podľa § 4 ods. 1 písm. d). Ak regulovaný subjekt vykonáva činnosť menej ako tri roky, použijú sa aritmetické priemery údajov za dva roky, za ktoré sú údaje k dispozícii. Ak regulovaný subjekt vykonáva činnosť menej ako dva kalendárne roky, použijú sa údaje za jeden kalendárny rok. Ak regulovaný subjekt nevykonával regulovanú činnost, použijú sa priemerné ročné prevádzkové náklady,
2. P_{PEREX} sú schválené alebo určené ročné osobné náklady regulovaného subjektu súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v eurách vo východiskovom roku regulačného obdobia určené ako skutočné osobné náklady za rok 2021 súvisiace s regulovanou činnosťou,

3. IRM_n aritmetický priemer indexov nominálnej mzdy v hospodárstve zverejnených štatistickým úradom, vyjadrených v percentách za obdobie od 3. štvrťroku roku n-2 do 2. kvartálu roku n-1,
4. JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku n-2 do júna roku n-1,
5. X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 2,0 %; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0 %, na výpočet úhrady za činnosť výkupcu elektriny na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0 %,

c) PZ_t je primeraný zisk v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t, ktorý je možné zahrnúť do úhrady za činnosť výkupcu elektriny, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = V_t \times WACC_t$$

kde

$WACC_t$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na rok t určená podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii,

d) $KUCVE_t$ je korekcia úhrady za činnosť k-tého výkupcu elektriny za obdobie t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t, ktorú je možné zahrnúť do úhrady za činnosť výkupcu elektriny od roku t = 2025 a nasledujúce roky a ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KUCVE_t = \frac{(QEpl_{t-2} - Qesk_{t-2}) \times (O_{t-2} + V_{t-2} + PZ_{t-2} + KUCVE_{t-2})}{Qepl_t} + \frac{KO_{t-2} \times Qesk_{t-2}}{Qepl_t}$$

kde

1. $Qepl_t$ je schválené alebo určené množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t v jednotkách množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,
2. $Qepl_{t-2}$ je plánované množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2 v jednotkách množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,
3. $Qesk_{t-2}$ je skutočné množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2 v jednotkách množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,
4. KO_{t-2} je korekcia nákladov regulovaného subjektu na odchýlku súvisiaca s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej

zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,

$$KO_{t-2} = SkO_{t-2} - O_{t-2},$$

kde

4.1 SKO_{t-2} sú skutočné náklady regulovaného subjektu v roku t-2 na odchýlku súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2.

4.2 O_{t-2} sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku v roku t-2 súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2.

5. V_{t-2} sú schválené alebo určené prevádzkové náklady regulovaného subjektu v roku t-2 na obsluhu výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

6. PZ_{t-2} je schválený alebo určený primeraný zisk regulovaného subjektu v roku t-2 na obsluhu výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

7. $KUCVE_{t-2}$ je korekcia korekcie úhrady za činnosť k-tého výkupcu elektriny za obdobie roku t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t, ktorú je možné zahrnúť do úhrady za činnosť výkupcu elektriny v roku t = 2027 a pre nasledujúce roky.

§ 13
Spôsob výpočtu nákladov na odchýlku

(1) Náklady na odchýlku O_t v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočítajú podľa vzorca

$$O_t = SNO_{t-2} \times PO_t,$$

kde

a) SNO_{t-2} sú náklady na odchýlku určené na základe skutočných cien odchýlky, v eurách na jednotku množstva odchýlky v roku t-2, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$SNO_{t-2} = \sum_{i=1}^{4} \left(SZC_{i,t-2} \times PP_{i,t-2} \right),$$

kde

1. $SZC_{i,t-2}$ je skutočná zúčtovacia cena odchýlky v eurách na jednotku množstva odchýlky v roku t-2 v i-tej situácii podľa odseku 2 určená podľa odseku 3,
2. $PP_{i,t-2}$ je plánovaná pravdepodobnosť i-tej situácie podľa odseku 2 v roku t-2 v percentách určená podľa odseku 4,

b) PO_t je plánovaná odchýlkovosť diagramu dodávky elektriny regulovaného subjektu v percentách v roku t-2, ktorej hodnota je 20 %.

(2) Pre výpočet nákladov na odchýlku podľa odseku 1 písm. a) sa zohľadňujú náklady regulovaného subjektu súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t, ak regulovaný subjekt spôsobí

a) zápornú odchýlku pri kladnej odchýlke sústavy,

b) zápornú odchýlku pri zápornej odchýlke sústavy,

c) kladnú odchýlku pri kladnej odchýlke sústavy,

d) kladnú odchýlku pri zápornej odchýlke sústavy.

(3) Na výpočet nákladov na odchýlku podľa odseku 1 písm. a) sa použijú skutočné zúčtovacie ceny odchýlky v eurách na jednotku množstva odchýlky v roku t-2 v i-tej situácii $SZC_{i,t-2}$ podľa odseku 2,
kde

a) $SZC_{1,t-2}$ na situáciu podľa odseku 2 písm. a) je vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri kladnej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1,

b) $SZC_{2,t-2}$ na situáciu podľa odseku 2 písm. b) je vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1,

c) $SZC_{3,t-2}$ na situáciu podľa odseku 2 písm. c) je vo výške opačnej hodnoty aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri kladnej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1,

d) $SZC_{4,t-2}$ na situáciu podľa odseku 2 písm. d) je vo výške opačnej hodnoty aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1.

(4) Na výpočet podľa odseku 1písm. a) sa použijú tieto plánované pravdepodobnosti i-tej situácie v percentách v roku t-2 podľa odseku 2 $PP_{i,t-2}$:

a) $PP_{1,t}$ na situáciu podľa odseku 2 písm. a) vo výške 20 %,

b) $PP_{2,t}$ na situáciu podľa odseku 2 písm. b) vo výške 30 %,

c) PP3,t na situáciu podľa odseku 2 písm. c) vo výške 30 %,

d) PP4,t na situáciu podľa odseku 2 písm. d) vo výške 20 %.

(5) Na výpočet nákladov na odchýlku sa predkladá

a) zoznam EIC kódov výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

b) plánovaný objem vykúpenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3

ods. 1 písm. b) zákona o podpore v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v štvrťhodinovom rozlíšení v roku t priradený k príslušným výrobcom elektriny podľa písmena a),

c) skutočný objem vykúpenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v štvrťhodinovom rozlíšení v roku t-2.

Cenová regulácia výroby elektriny z domáceho uhlia vyrobenej vo všeobecnom hospodárskom záujme

§ 14

(1) Cenová regulácia výroby elektriny z domáceho uhlia sa vzťahuje na výrobu elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.[29])

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh cien alebo taríf za výrobu elektriny z domáceho uhlia vrátane ich štruktúry pre rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,

b) údaje potrebné na preverenie cien za rok t-2,

c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,

d) výpočty a údaje týkajúce sa výroby elektriny z domáceho uhlia,

e) údaje preukazujúce inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny, ktoré môžu vyrábať elektrinu spaľovaním domáceho uhlia s uvedením potenciálneho množstva elektriny, ktorú je možné na tomto zariadení vyrobiť; tieto údaje sa preukazujú znaleckým posudkom,

f) údaje o inštalovanom výkone technologického zariadenia, ktoré je určené na výrobu elektriny z domáceho uhlia,

g) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a na vyžiadanie aj v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky.[19])

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábať elektrinu z domáceho uhlia sa u výrobcu elektriny uplatní na každú jednotku množstva elektriny dodanej do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia, pevná cena DOP_t v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná

a) pre rok 2023 podľa vzorca

$$DOP_t = \frac{VN_t + FN_t + ONZ_t + PZ_t - VE_t - VPS_t + KDU_t}{QDE_t}$$

b) pre roky 2024 a 2025 podľa vzorca

$$DOP_t = \frac{KDU_t}{QDE_t},$$

kde

1. VN_t sú plánované schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t, ktoré sa vypočítajú podľa § 15 ods. 1,
2. FN_t sú plánované schválené alebo určené fixné náklady bez odpisov nových zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t, ktoré sa vypočítajú podľa § 15 ods. 2,
3. ONZ_t sú plánované schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok t v eurách,
4. PZ_t je plánovaný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t, ktorý sa vypočíta podľa § 15 ods. 3,
5. VE_t sú plánované výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t, ktoré sa vypočítajú podľa § 15 ods. 4,
6. VPS_t je plánovaný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t,
7. KDU_t je faktor vyrovnania nákladov a výnosov výroby elektriny z domáceho uhlia regulovaného subjektu v eurách na rok t, ktorý sa vypočíta podľa § 15 ods. 5,
8. QDE_t je plánovaný objem elektriny určený rozhodnutím ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábať elektrinu z domáceho uhlia a dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia na rok t; pričom na rok 2024 a 2025 sa hodnota QDE_t ustanovuje vo výške 1.

§ 15

(1) VN_t sú plánované schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t; VN_t sa vypočítajú podľa vzorca

$$VN_t = N_{HU,t} + N_{EK,t} + N_{OVN,t},$$

kde

a) $N_{HU,t}$ sú ekonomicky oprávnené plánované náklady na nákup domáceho hnedého uhlia a náklady na obstaranie mazutu, ktoré zodpovedajú množstvu mazutu, ktorého energetický obsah zodpovedá najviac 1 % energetického obsahu domáceho hnedého uhlia určeného na základe jeho skutočnej výhrevnosti,

b) $N_{EK,t}$ sú ekonomicky oprávnené plánované náklady na nákup emisných kvót,

c) $N_{OVN,t}$ sú ekonomicky oprávnené plánované náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a).

(2) FN_t sú plánované schválené alebo určené fixné náklady bez odpisov nových zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t najviac vo výške vypočítanej podľa vzorca

$$FN_t = FN_{vych} \times \left(1 + \frac{JPI_t - X}{100}\right) \times k_{využitia},$$

kde

a) FN_{vych} sú prevádzkové náklady určené ako priemerné ročné fixné prevádzkové náklady nevyhnutne vynaložené na regulovanú činnosť v roku 2023 určené podľa priemeru skutočných fixných prevádzkových nákladov za roky 2017 až 2021,

b) JPI_t je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1, zverejnených štatistickým úradom,

c) X je faktor efektivity v každom roku regulačného obdobia, ktorého hodnota je 2,0; ak je hodnota rozdielu JPI_t a X nižšia ako 0, na účely výpočtu pevnej ceny na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t sa hodnota rozdielu rovná 0,

d) $k_{využitia}$ je koeficient, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$k_{využitia} = \frac{QV_t}{Q_p},$$

kde

1. QV_t je plánované množstvo elektriny vyrobenej z hnedého uhlia na základe plnenia povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme,
2. Q_p je projektované množstvo elektriny, ktoré môže zdroj vyrobiť z hnedého uhlia.

(3) PZ_t je plánovaný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t určený podľa vzorca

$$PZ_t = (VN_t - N_{EK,t} + FN_t + ONZ_t) \times WACC_t,$$

kde

$WACC_t$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív v roku t určená podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii.

(4) VE_t sú plánované výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t vypočítané podľa vzorca

$$VE_t = (QV_t - QT_t - QRE_{t,KL}) \times CE_t + QRE_{t,KL} \times CRE_{t,KL} + QRE_{t,ZA} \times CRE_{t,ZA},$$

kde

a) QV_t je plánované množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,

b) QT_t je plánované množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,

c) $QRE_{t,KL}$ je plánované množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,

d) CE_t je plánovaná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny vyrobenej z domáceho uhlia, minimálne však vo výške priemernej ceny celkovej dodávky elektriny v roku t-1 okrem dodávky regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

e) $CRE_{t,KL}$ je plánovaná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

f) $QRE_{t,ZA}$ je plánované množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením

na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,

g) $CRE_{t,ZA}$ je plánovaná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t.

(5) Faktor vyrovnania nákladov a výnosov výroby elektriny z domáceho uhlia KDU_t v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$KDU_t = SVN_{t-2} - VN_{t-2} + SFN_{t-2} - FN_{t-2} + SONZ_{t-2} - ONZ_{t-2} + SPZ_{t-2} - PZ_{t-2} - (SVE_{t-2} - VE_{t-2}) - (SVPS_{t-2} - VPS_{t-2}) - KTPSv_t,$$

kde

a) SVN_{t-2} sú skutočne schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2 vrátane nákladov na nákup emisných kvót určených podľa oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, za produkt EU Emission Allowances - Spot Market v eurách na tony CO_2 za obdobie od 1. januára roku t-2 do 31. decembra roku t-2; na rok 2025 sa pre výpočet korekcie nákladov na nákup emisných kvót za rok 2023 použije priemerná cena emisných kvót určených podľa oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, za produkt EU Emission Allowances - Spot Market v eurách na tony CO_2 za obdobie od 1. apríla 2023 do 30. júna 2023,

b) VN_{t-2} sú plánované schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2,

c) SFN_{t-2} sú skutočné schválené alebo určené fixné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2,

d) FN_{t-2} sú plánované schválené alebo určené fixné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2,

e) $SONZ_{t-2}$ sú skutočné schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok t-2 v eurách,

f) ONZ_{t-2} sú plánované schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok t-2 v eurách,

g) SPZ_{t-2} je skutočný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t-2 určený podľa vzorca

$$SPZ_{t-2} = (SVN_{t-2} + SFN_{t-2} + SONZ_{t-2}) \times WACC_{t-2},$$

kde

$WACC_{t-2}$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na rok t-2 určená podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii,

h) PZ_{t-2} je plánovaný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t-2 určený podľa vzorca

$$PZ_{t-2} = (VN_{t-2} + FN_{t-2} + ONZ_{t-2}) \times WACC_{t-2},$$

i) SVE_{t-2} sú skutočné výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2 vypočítané podľa vzorca

$SVE_{t-2} = (SQV_{t-2} - SQT_{t-2} - SQRE_{t-2,KL}) \times SCE_{t-2} + SQRE_{t-2,KL} \times SCRE_{t-2,KL} + SQRE_{t-2,ZA} \times SCRE_{t-2,ZA}$,

kde

1. SQV_{t-2} je skutočné množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
2. SQT_{t-2} je skutočné množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
3. $SQRE_{t-2,KL}$ je skutočné množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
4. SCE_{t-2} je skutočná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny vyrobenej z domáceho uhlia, okrem dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
5. $SCRE_{t-2,KL}$ je skutočná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
6. $SQRE_{t-2,ZA}$ je skutočné množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
7. $SCRE_{t-2,ZA}$ je skutočná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

j) VE_{t-2} sú plánované výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2 vypočítané podľa vzorca

$VE_{t-2} = (QV_{t-2} - QT_{t-2} - QRE_{t-2,KL}) \times CE_{t-2} + QRE_{t-2,KL} \times CRE_{t-2,KL} + QRE_{t-2,ZA} \times CRE_{t-2,ZA}$,

kde

1. QV_{t-2} je plánované množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
2. QT_{t-2} je plánované množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
3. $QRE_{t-2,KL}$ je plánované množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
4. CE_{t-2} je plánovaná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny okrem dodávky regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
5. $CRE_{t-2,KL}$ je plánovaná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
6. $QRE_{t-2,ZA}$ je plánované množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
7. $CRE_{t-2,ZA}$ je plánovaná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny

poskytnutá zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

k) $SVPS_{t-2}$ je skutočný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t-2,

l) VPS_{t-2} je plánovaný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t-2,

m) $KTPSv_t$ je korekcia výnosov z platieb na základe tarify za prevádzkovanie systému výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia v eurách v roku t-2, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KTPSv_t = SVTPSv_{t-2} - PVTPSv_{t-2},$$

kde

1. $SVTPSv_{t-2}$ sú skutočné výnosy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia v roku t-2,
2. $PVTPSv_{t-2}$ sú plánované výnosy z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia v roku t-2.

§ 16
Zrušovacie ustanovenie

(1) Zrušuje sa § 7 až 11 a prílohy č. 1 a 10 vyhlášky 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., vyhlášky č. 326/2021 Z. z. a vyhlášky č. 477/2021 Z. z.

(2) Zrušuje sa 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., vyhlášky č. 300/2021 Z. z., vyhlášky č. 326/2021 Z. z., vyhlášky č. 477/2021 Z. z., vyhlášky č. 88/2022 Z. z., vyhlášky č. 233/2022 Z. z., vyhlášky č. 246/2023 Z. z. a vyhlášky č. 107/2023 Z. z.

§ 17
Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. októbra 2023 okrem § 16 ods. 2, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2024.

Andrej Juris v. r.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 370/2023 Z. z.

Podklady k návrhu ceny výrobcu elektriny

Obchodné meno výrobcu elektriny					
Sídlo/adresa trvalého pobytu					
Číslo povolenia/potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti		Meno a priezvisko oprávnenej osoby		Telefónne číslo, e-mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny					
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny					
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza					
Regulačný rok					
Údaje o výrobe a dodávke elektriny z obnoviteľných zdrojov energie					
Skutočnosť za rok t – 2					
celková výroba elektriny					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)					MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny					MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t-2					€/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny					€/MWh
Predpoklad na rok t					
celková výroba elektriny					MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy					MWh

dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t		€/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		€/MWh
technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny		MW

Vysvetlivka k tabuľke

*) Vypĺňa sa len v konaní o cenovej regulácii vo veci schválenia ceny elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

Príloha č. 2
k vyhláške č. 370/2023 Z. z.

Korekcia Pzn v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny na rok 2024

Technológia výroby elektriny	Primárne palivo	Pzn v €/MWh
z obnoviteľných zdrojov energie	biomasa	39,86
	bioplyn	41,24
vysoko účinnou kombinovanou výrobou	zemný plyn	48,53
	vykurovací olej	7,61
	hnedé uhlie	7,63
	čierne uhlie	28,39
	energeticky využiteľné plyny vznikajúce pri hutníckej výrobe ocele	22,15

Príloha č. 3
k vyhláške č. 370/2023 Z. z.

Podklady k návrhu ceny výrobcu elektriny na účel predĺženia podpory doplatkom

<table>
<tr><td colspan="8">Návrh ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie na účel predĺženia podpory doplatkom</td></tr>
<tr><td colspan="8">Identifikačné údaje regulovaného subjektu</td></tr>
<tr><td colspan="2">Obchodné meno výrobcu elektriny:</td><td colspan="6"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Sídlo/adresa trvalého pobytu:</td><td colspan="5"></td></tr>
<tr><td colspan="3">IČO:</td><td colspan="5"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Osoba oprávnená na komunikáciu:</td><td colspan="5"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Telefónne číslo:</td><td></td><td>e-mail:</td><td colspan="3"></td></tr>
<tr><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="8">Identifikačné údaje zariadenia výrobcu elektriny</td></tr>
<tr><td colspan="2">Názov zariadenia:</td><td colspan="6"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie:</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Celkový elektrický inštalovaný výkon zariadenia výrobcu elektriny (MW):</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="4" rowspan="2">Dátum uvedenia zariadenia do prevádzky</td><td>Deň</td><td>Mesiac</td><td colspan="2">Rok</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td colspan="8">Adresa umiestnenia zariadenia výrobcu elektriny:</td></tr>
<tr><td colspan="2">Obec:</td><td colspan="2"></td><td>PSČ:</td><td colspan="3"></td></tr>
<tr><td colspan="2">Ulica:</td><td colspan="6"></td></tr>
<tr><td colspan="2">Katastrálne územie:</td><td colspan="6"></td></tr>
<tr><td colspan="2">Parcelné číslo:</td><td colspan="2"></td><td>Súpisné číslo:</td><td colspan="3"></td></tr>
<tr><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Číslo a dátum vydania povolenia na výrobu elektriny alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti:</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Číslo rozhodnutia o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t:</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="7">Schválená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku vo výške (€/MWh):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="8">Obchodné meno výkupcu elektriny:</td></tr>
<tr><td colspan="8">Množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok:</td></tr>
<tr><td>kalendárny rok (t je rok podania návrhu = rok vstupu)</td><td>t-1</td><td>t-2</td><td>t-3</td><td>t-4</td><td>t-5</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>Množstvo vyrobenej elektriny (MWh)</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
</table>

<table>
<tr><td colspan="4">Údaje o pripojení:</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do:</td><td colspan="2">regionálna distribučná sústava (názov)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">miestna distribučná sústava (názov)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Číslo a dátum zmluvy o pripojení uzatvorenej s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy:</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Napäťová úroveň, do ktorej je vyrobená elektrina vyvedená (VN/VVN):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Zodpovednosť za odchýlku (vlastná/prenesená):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Meranie výroby elektriny na svorkách generátorov elektriny (áno/nie):</td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="5">Typ merania (označí sa "x")</td><td colspan="2">meranie umiestnené na prahu distribučnej sústavy (vlastníkom merania je PDS):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">meranie umiestnené na svorkách generátorov elektriny (vlastníkom merania je výrobca elektriny):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (typ merania A)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (typ merania B)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (typ merania C)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="4">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 o podpore (najviac vo výške 15% investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia)</td></tr>
<tr><td colspan="3" rowspan="2">Popis investície:</td><td>Suma v eurách rozložená na najviac päť rokov</td></tr>
<tr><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou doplatkom (eur/MWh):</td><td></td></tr>
</table>

Vysvetlivky k tabuľke
PDS – Prevádzkovateľ distribučnej sústavy
VN – Vysoké napätie
VVN – Veľmi vysoké napätie

1) § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, 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.

2) 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, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, § 13 ods. 3 zákona č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

3) Zákon č. 146/2023 Z. z. o ochrane ovzdušia a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

4) § 22 až 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

5) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

6) § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

7) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

8) Zákon č. 650/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

9) Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

10) Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov.

11) Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov v znení nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 400/2021 Z. z.

12) Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov, zákon č. 355/2007 Z .z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

13) Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

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

15) § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

16) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

17) § 3 písm. a) šiesty bod zákona č. 251/2012 Z. z.

18) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.

19) § 3 písm. l) a § 11 zákona č. 305/2013 Z. z. o elektronickej podobe výkonu pôsobnosti orgánov verejnej moci a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o e-Governmente) v znení neskorších predpisov.

20) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 490/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o podpore obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnej kombinovanej výroby a biometánu v znení neskorších predpisov.

21) § 12 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

22) Zákon č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

23) § 6 ods. 2 písm. a) zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

24) § 6 ods. 6 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

25) Príloha č. 1 k zákonu č. 414/2012 Z. z. o obchodovaní s emisnými kvótami a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

26) Zákon č. 53/2023 Z. z. o akreditácii orgánov posudzovania zhody.

27) § 88 ods. 2 písm. y) zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.

28) § 18a zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.

29) § 24 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 324/2022 Z. z.

Vydavateľ Zbierky zákonov Slovenskej republiky, správca obsahu a prevádzkovateľ právneho a informačného portálu Slov-Lex dostupného na webovom sídle www.slov-lex.sk je
Ministerstvo spravodlivosti Slovenskej republiky, Račianska 71, 813 11 Bratislava,
tel.: +421 2 888 91 864, +421 2 888 91 865, e-mail: helpdesk@slov-lex.sk.