

ZBIERKA ZÁKONOV

SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2017

Vyhlásené: 10. 2. 2017

Časová verzia predpisu účinná od: 1. 7.2023 do: 30. 9.2023

Obsah dokumentu je právne záväzný.

18

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 8. februára 2017,

ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až i) a l) až n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a § 19 ods. 2 písm. c), d), i) a j) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov ustanovuje:

§ 1

Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) regulačným obdobím obdobie od roku 2017 do roku 2022,
- 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) východiskovým rokom rok 2012,
- g) jednotkou množstva elektriny 1 MWh,
- h) spoločným miestom pripojenia zariadenia výrobcu elektriny je miesto pripojenia zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy na základe zmlúv o pripojení do sústavy viažucich sa k areálu výrobcu elektriny,
- i) ITC mechanizmom kompenzačný mechanizmus pri zúčtovaní a vysporiadaní platieb za použitie národných prenosových sústav pre cezhraničnú výmenu elektriny,
- j) technologickou časťou zariadenia výrobcu elektriny súbor jednotlivých technologických častí 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,
- k) výstavbou zariadenia na výrobu elektriny výstavba nového zariadenia na výrobu elektriny na základe stavebného povolenia alebo ohlásenia stavebnému úradu o realizácii drobnej stavby alebo stavebných úprav,

- l) areálom výrobcu elektriny územie, na ktorom sú vzájomne galvanicky prepojené elektroenergetické zariadenia výrobcu elektriny za odbernými miestami výrobcu elektriny,
- m) nameraným výkonom najvyššia hodnota štvrt hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne,
- n) nadradenou sústavou prenosová sústava alebo regionálna distribučná sústava, do ktorej je pripojená miestna distribučná sústava, odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, alebo miestna distribučná sústava, do ktorej je pripojená iná miestna distribučná sústava, odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny.

**Všeobecné ustanovenia o cenovej regulácii a niektoré podmienky
vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike**

§ 2

(1) Cenová regulácia v elektroenergetike sa vzťahuje na

- a) výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektrinu 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) pripojenie do sústavy,
- d) prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
- e) prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
- f) dodávku elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberateľ elektriny v domácnosti a malý podnik,
- g) poskytovanie podporných služieb,
- h) poskytovanie systémových služieb,
- i) výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- j) výkon činnosti dodávateľa poslednej inštancie vrátane dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie,
- k) výkon činnosti výkupcu elektriny.

(2) Cenovou reguláciou v elektroenergetike je aj určenie tarify za prevádzkovanie systému.

§ 3

Cenová regulácia v elektroenergetike 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 pripojenie do sústavy,
- d) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
- e) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
- f) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom,

- g) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb,
- h) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb,
- i) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- j) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výkon činnosti dodávateľa poslednej inštalácie vrátane dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštalácie,
- k) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výkon činnosti výkupcu elektriny,
- l) priamym určením tarify a určením spôsobu výpočtu tarify alebo rozdelením nákladov podľa osobitných predpisov,¹⁾
- m) určením spôsobu zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny.^{1a)}

§ 4

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú

- a) náklady na obstaranie elektriny pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia elektriny v domácnosti a malé podniky, vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky zraniteľným odberateľom pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom,
- b) náklady na obstaranie regulačnej elektriny,^{1b)}
- c) náklady na obstaranie elektriny na vlastnú spotrebu a krytie strát pri prenose elektriny a distribúcii elektriny vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky pri prenose elektriny a distribúcii elektriny,
- d) výrobné a prevádzkové náklady zahrňujúce náklady na energie, suroviny a technologické hmoty,
- e) osobné náklady;²⁾ za ekonomicky oprávnené náklady sa považujú aj 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 „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky (ďalej len „štatistický úrad“) v časti „Jadrová a čistá inflácia oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- f) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,³⁾ pri poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného predpisu⁴⁾ a pri skleníkových plynoch len náklady maximálne do výšky 100 % na nákup emisných kvót nad množstvo bezodplatne pridelených a potrebných na vykonávanie regulovanej činnosti; pri skleníkových plynoch sú ekonomicky oprávnenými nákladmi náklady na nákup emisných kvót vypočítané ako množstvo spotrebovaných ton CO₂ krát cena určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX na jej webovom sídle, za produkt EU Emission Allowances - Spot Market v eurách na tony CO₂ za obdobie šiestich kalendárnych mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa predkladá návrh ceny alebo návrh na zmenu rozhodnutia,
- g) odpisy majetku;⁵⁾ 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 okrem prípadov uvedených v § 20 ods. 1 písm. d), e) a i), § 23 ods. 2 písm. e), f) a i) a § 27 ods. 3 písm. d) až f),

- h) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť vo výške odpisov podľa písmena g) priamo súvisiacich a preukázaných nákladov,
- i) náklady na opravy a údržbu majetku 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,⁶⁾
- j) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky⁷⁾ na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť,
- k) 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,
- l) režijné náklady s maximálnou prípustnou mierou medziročného rastu vo výške $JPI - X$, kde JPI je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku $t-2$ do júna roku $t-1$ 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 zahrnú režijné náklady najviac vo výške režijných nákladov roku $t-1$,
- m) 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,⁸⁾
- n) náklady na projekty spoločného záujmu podľa osobitného predpisu.⁹⁾

(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,¹⁰⁾
- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poistného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,
- f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,¹¹⁾ príspevky na životné poistenie a účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,¹²⁾
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹³⁾
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁴⁾
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁵⁾
- k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁶⁾
- 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,¹⁷⁾
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,¹⁸⁾
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,
- v) odpis nedobytnej pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁹⁾
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,²⁰⁾
- 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,²¹⁾
- af) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa osobitného predpisu,²²⁾ ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,²³⁾
- ag) straty z obchodov s finančnými derivátmi a komoditnými derivátmi,
- ah) úrazové dávky poskytované podľa osobitného predpisu,²⁴⁾
- ai) vyplatené kompenzačné platby podľa osobitného predpisu,²⁵⁾
- aj) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

§ 5

(1) Primeraný zisk zohľadňuje rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej, spoľahlivej, bezpečnej a efektívnej prevádzky sústavy, primeranú návratnosť prevádzkových aktív a stimuláciu stabilného dlhodobého podnikania.

(2) Výška primeraného zisku v percentách sa určuje ako miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie, kde WACC je reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie vypočítaná podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E + D} \times \frac{R_E}{1 - T} + \frac{D}{E + D} \times R_D,$$

kde

T je sadzba dane z príjmov na rok t ,

E je vlastné imanie v eurách,

D sú cudzie zdroje v eurách,

R_D je reálna cena cudzích zdrojov na regulačné obdobie (priemerná výška úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam na obdobie piatich a viac rokov s výškou úveru nad jeden milión eur), ustanovuje sa vo výške 3,73 %,

R_E je reálna cena vlastného kapitálu a vlastných zdrojov vypočítaná podľa vzorca

$$R_E = R_F + \beta_{LEV} \times (R_M - R_F),$$

kde

R_F je výnosnosť bezrizikového aktíva na regulačné obdobie, ustanovuje sa vo výške 3,03 %,

β_{LEV} je vážený koeficient β , ktorý definuje citlivosť akcie spoločnosti na riziko trhu so zohľadnením sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, vypočítaný podľa vzorca

$$\beta_{LEV} = \beta_{UNLEV} \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{D}{E} \right],$$

kde

β_{UNLEV} je nevážený koeficient bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, ustanovuje sa vo výške 0,53,

D/E je pomer cudzích zdrojov k vlastnému imaniu, ustanovuje sa vo výške 60 % v prospech cudzieho kapitálu,

$(R_M - R_F)$ je celková riziková prémie, ustanovuje sa vo výške 4,54 %.

(3) Reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív (WACC) sa určuje v maximálnej výške 6,47 % a platí konštantne na celé regulačné obdobie, ak odchýlka v jednotlivých parametroch WACC nie je vyššia ako 10 %. Ak bude odchýlka v jednotlivých parametroch WACC vyššia ako 10 %, na zvyšok regulačného obdobia sa určí nová miera výnosnosti regulačnej bázy aktív (WACC) a zverejní sa na webovom sídle úradu do 30. júna kalendárneho roku. Odchýlka medzi doterajšou mierou výnosnosti regulačnej bázy aktív a novou mierou výnosnosti regulačnej bázy aktív nemôže byť vyššia ako 10 %.

§ 6

(1) Peňažné hodnoty sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta. Mesačná platba za jedno odberné miesto sa zaokrúhľuje na dve desatinné miesta.

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

Cenová regulácia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, výroby elektriny z domáceho uhlia a cenová regulácia činnosti výkupu elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

§ 7

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 19 a § 8 až 10 sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou. Cenová regulácia podľa § 10a a 10b sa vzťahuje na činnosť výkupu elektriny. Cenová regulácia podľa § 11 sa vzťahuje na výrobu elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.^{25a)}

(2) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sú:

- a) návrh cien výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, návrh ceny 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) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t , $t+1$ a $t+2$, to neplatí pre výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- c) výpočty a údaje podľa § 8 až 10 týkajúce sa výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- d) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(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 alebo bioplynu alebo biometánu v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny vypočítaného na základe predložených dokladov podľa osobitného predpisu.²⁷⁾

(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 pre stanovenie doplatku podľa § 9 a 10.

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

- a) osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia,²⁸⁾
- 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 skúšky²⁹⁾ alebo protokol z odbornej prehliadky a skúšky podľa osobitného predpisu³⁰⁾ zariadenia výrobcu elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy o tom, že zariadenie výrobcu elektriny je trvalo v prevádzke preukázateľne oddelené od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky vrátane vyhlásenia, že spotreba takto vyrobenej elektriny spĺňa podmienky účelne využitej elektriny podľa osobitného predpisu,³¹⁾ a to na základe údajov z merania elektriny podľa osobitného predpisu,³²⁾
- d) jednopólová elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu vrátane umiestnenia určených meradiel a účelu merania podľa osobitného predpisu,³³⁾
- 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 § 26 ods. 25, § 42 ods. 5, § 43 ods. 3 alebo § 44 ods. 5,
- f) list vlastníctva preukazujúci evidenciu budovy spojenej so zemou pevným základom evidovanej v katastri nehnuteľností,³⁴⁾ na ktorej strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti je umiestnené zariadenie výrobcu elektriny využívajúce na výrobu elektriny slnečnú energiu,
- g) zoznam určených meradiel inštalovaných na svorkách generátora na meranie vlastnej spotreby, na meranie ostatnej vlastnej spotreby, ak nejde o určené meradlo prevádzkovateľa distribučnej sústavy, spolu s informáciami o type a výrobnom čísle určeného meradla, o počiatočnom stave počítadiel a odpočtových násobiteľoch; ak sú súčasťou meracej súpravy aj meracie transformátory napätia a prúdu, musia byť súčasťou tohto zoznamu aj štítkové údaje týchto transformátorov spolu s dátumom úradného overenia.

(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 podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 1 údaje o
 1. celkovom množstve elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnej kombinovanej výroby,
 2. množstve technologickej vlastnej spotreby elektriny,³⁵⁾
 3. množstve elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok,³⁶⁾
 4. množstve vyrobenej elektriny dodanej výkupu elektriny³⁷⁾ na základe zmluvy o povinnom

výkupe elektriny,

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 a informáciu o poskytnutí podpory použitej na realizáciu opatrení na zabezpečenie plnenia emisných limitov 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. percentuálnom posúdení podielu dodávky využiteľného tepla z ročnej výroby tepla za predchádzajúci kalendárny rok podľa osobitných predpisov³⁸⁾ pre existujúcich výrobcov elektriny na základe zoznamu odberateľov tepla s množstvom dodaného tepla, kópií faktúr za dodané teplo alebo pri vlastnej spotrebe využiteľného tepla hodnotu tepelného príkonu na základe preukázateľných výpočtov tepelnotechnických parametrov a počet prevádzkových hodín za rok a pre nových výrobcov elektriny percentuálne posúdenia podielu dodávky využiteľného tepla z ročnej výroby tepla na nasledujúci kalendárny rok podľa osobitného predpisu³⁸⁾ na základe predloženia kópií zmlúv o dodávke tepla alebo pri vlastnej spotrebe využiteľného tepla hodnotu tepelného príkonu na základe preukázateľných výpočtov tepelnotechnických parametrov a počet plánovaných prevádzkových hodín za rok doložené znaleckým posudkom,

c) údaje o

1. výhrevnosti³⁹⁾ a zložení paliva zariadenia výrobcu elektriny a údaje o kvalite paliva podľa osobitného predpisu,⁴⁰⁾
2. množstve využiteľného tepla, chladu alebo vykonanej mechanickej práce,
3. výpočtoch úspor primárnej energie a celkovej účinnosti kombinovanej výroby podľa osobitného predpisu.⁴¹⁾

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

- a) projekt a zmluva o dielo,
- b) popis rekonštrukcie alebo modernizácie,
- c) faktúry za realizáciu rekonštrukcie alebo modernizácie,
- d) celkové náklady v eurách na rekonštrukciu alebo modernizáciu,
- e) znalecký posudok preukazujúci splnenie podmienok rekonštrukcie alebo modernizácie,⁴²⁾ v ktorom je uvedené aj zhodnotenie primeranosti nákladov vynaložených na rekonštrukciu alebo modernizáciu,
- f) 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 výrobcu elektriny sa predkladá aj potvrdenie vydané prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy o zmluvne dohodnutom pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy podľa § 26 ods. 25, § 42 ods. 5, § 43 ods. 3 alebo § 44 ods. 5,

- g) doklady preukazujúce poskytnutie podpory z prostriedkov štátneho rozpočtu na rekonštrukciu alebo modernizáciu 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 podľa termínu rekonštrukcie alebo modernizácie sa určí na rok t podľa § 9 a 10 a znižuje sa podľa osobitného predpisu.⁴³⁾

(12) Ak pri výstavbe zariadenia na výrobu elektriny, rekonštrukcii alebo modernizácii technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu, na výpočet ceny elektriny sa uplatní aj osobitný predpis.⁴⁴⁾

(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 úveru z 50 % hodnoty investície so splatnosťou úveru 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) Cena elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom určená pre zariadenie výrobcu elektriny podľa § 8 ods. 3 až 11 musí byť nižšia ako pôvodná cena elektriny pre stanovenie doplatku.

(15) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok t v členení podľa jednotlivých technológií výroby elektriny podľa osobitného predpisu⁴⁵⁾ a spôsob výpočtu korekcie P_{zn} zohľadňujúcej výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny sa uverejňujú na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna kalendárneho roka.

(16) Pre doterajších výrobcov 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 osobitného predpisu⁴⁶⁾ na základe cenového rozhodnutia pre rok $t-1$ a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie⁴⁶⁾ okrem výrobcov elektriny, s nárokom na korekcia podľa § 8 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 osobitného predpisu,⁴⁷⁾ sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t .

Ak existujúci výrobca elektriny nemá na rok $t-1$ vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku $t-1$ právo.

(17) Pre doterajších výrobcov 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 osobitného predpisu⁸⁾ 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 korekcia podľa § 8 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 pre stanovenie doplatku na rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku $t-1$ právo.

(18) 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.

(19) Ak sa zmení výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie výrobcu elektriny, s návrhom ceny sa predkladá aj doklad o práve užívať zariadenie doterajšieho výrobcu elektriny, a to najmä kúpna zmluva, darovacia zmluva alebo nájomná zmluva a kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy.

(20) Ak výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie žiada o predĺženie podpory doplatkom podľa osobitného predpisu,^{1a)} súčasťou návrhu ceny alebo návrhu na zmenu cenového rozhodnutia sú

- a) údaje podľa prílohy č. 10,
- b) výpočet ceny elektriny podľa výpočtového nástroja na určenie zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny zverejneného na webovom sídle úradu.

§ 8

(1) Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i -tou technológiou j -tého zariadenia výrobcu elektriny $CEPSD_t^{i,j}$ sa pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca

$$CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_Z^{i,j} + \sum_Z^t Pzn_t^i, \text{ ak } \sum_Z^t Pzn_t^i \text{ je menej ako nula, potom } CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_Z^{i,j},$$

to neplatí pre zariadenia výrobcov elektriny uvedené do prevádzky od 1. marca 2013,

kde

- a) $CEPSD_Z^{i,j}$ je určená alebo schválená cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok Z predchádzajúci roku t vyrobenej i -tou technológiou j -tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie v eurách na jednotku množstva elektriny,
- b) Pzn_t^i na i je korekcia⁴⁸⁾ v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná v hodnote podľa odseku 6; Pzn_t^i na i sa vypočíta podľa odseku 13,

- c) rok Z je rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie.

(2) Cena elektriny pre stanovenie príplatku na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny $CEPSP_t$ na i, j sa pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca

$CEPSP_t$ na i, j = $CEPSPZ$ na i, j + suma Pzn_t na i, ak suma Pzn_t na i je menej ako nula, potom $CEPSP_t$ na i, j = $CEPSPZ$ na i, j,

kde

- a) $CEPSPZ$ na i, j je cena elektriny pre stanovenie príplatku na rok Z predchádzajúci roku t vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie v eurách na jednotku množstva elektriny,
- b) Pzn_t na i je korekcia⁴⁸⁾ v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná v hodnote podľa odseku 6; Pzn_t na i sa vypočíta podľa odseku 4,
- c) rok Z je rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie.

(3) Cena elektriny pre stanovenie hodnoty podpory v eurách za MWh za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie pri predĺžení podpory doplatkom podľa osobitného predpisu^{1a)} sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

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

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

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

kde

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

$$z = n + p ,$$

kde

- 1. n je zostávajúca doba trvania súčasného režimu podpory pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
- 2. p je doba predĺženia podpory podľa osobitného predpisu^{1a)} rovnajúca sa piatim rokom.

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

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

kde

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

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

kde

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

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

kde

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

1.2 INV je hodnota investičných nákladov novej porovnateľnej technológie časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách zverejnená pre nasledujúci rok na webovom sídle úradu a aktualizovaná najneskôr do 31. augusta kalendárneho roka.

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

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

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

kde

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

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

(8) Ročná úroková miera r sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

- a) T je sadzba dane z príjmov pre právnické osoby; T sa ustanovuje vo výške 21 % pre cenové konania v roku 2021,

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

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

kde

- 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 bázičných bodov; R_{fp} sa ustanovuje vo výške 0,55 %,
- β_{unlev_p}
je beta koeficient vyjadrujúci systematické riziko a citlivosť odvetvia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov na zmenu trhu;
 β_{unlev_p}
sa ustanovuje vo výške 0,69,
- MRP je trhová riziková prirážka za trhové riziko, ktoré udáva o koľko je očakávaná výnosnosť vlastného kapitálu vyššia ako výnos z bezrizikovej investície; MRP sa ustanovuje vo výške 5,54 %.

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

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

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

(12) Ak má výrobca elektriny na rok predchádzajúci roku t určenú alebo schválenú cenu elektriny pre stanovenie doplatku $CEPSD_{ij_z}$ a ak si uplatňuje na rok t cenu elektriny pre stanovenie doplatku na základe rekonštrukcie alebo modernizácie, táto cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok t sa určí podľa § 7 ods. 12 alebo 13.

(13) Korekcia Pzn_t^i v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre i -tú technológiu výroby

elektriny s primárnymi palivami podľa odseku 6 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

$$Pzn_t^i = NCPP_{t-1}^i \times QPP_{1MWh,t-1}^i - NCPP_{t-2}^i \times QPP_{1MWh,t-2}^i,$$

kde

$$QPP_{1MWh,t-1}^i = \frac{1}{VPP_{t-1}^i} \text{ a } QPP_{1MWh,t-2}^i = \frac{1}{VPP_{t-2}^i},$$

kde

- a) $NCPP_{t-1}^i$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-1,
- b) $QPP_{1MWh,t-1}^i$ je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-1,
- c) VPP_{t-1}^i je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-1,
- d) $NCPP_{t-2}^i$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-2,
- e) $QPP_{1MWh,t-2}^i$ je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-2,
- f) VPP_{t-2}^i je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-2.

(14) Pzn_t^i sa uplatní na jeden rok, ak je hodnota zmeny väčšia ako 8 % zo súčinu nákupnej ceny $NCPP_{t-2}^i$ a množstva primárneho paliva $QPP_{1MWh,t-2}^i$ určených podľa odseku 4.

(15) Hodnotou Pzn_t^i na i v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre i-té technológie výroby elektriny je hodnota 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 neobnoviteľného zdroja energie i-tou technológiou na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou zverejnená na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna kalendárneho roku t-1.

§ 8a

Výpočet rozsahu podpory doplatkom a príplatkom

(1) Doplatok D_i v eurách/MWh za základný časový úsek^{48a)} pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom^{48b)} sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

CE_i je cena elektriny podľa osobitného predpisu,^{48c)}

$VPCVEd_i$ je vážený priemer cien vykupovanej elektriny pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom^{48b)} za základný časový úsek v eurách/MWh vypočítaný podľa vzorca

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

kde

QVd_{ij} je množstvo elektriny vyrobené i-tým zariadením výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom^{48b)} v j-tej hodine základného časového úseku v MWh,

$CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách/MWh podľa § 10a ods. 4,

n je počet hodín základného časového úseku.

(2) Doplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom^{48b)} 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

QD_i je množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom^{48b)} za základný časový úsek určené podľa osobitného predpisu^{48d)} v MWh,

D_i je doplatok pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom^{48b)} vypočítaný podľa odseku 1 v eurách/MWh.

(3) Príplatok P_i v eurách/MWh za základný časový úsek^{48e)} pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom^{48f)} sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

PCE_i je ponúknutá cena elektriny,^{48g)}

$VPCVEp_i$ je vážený priemer cien vykupovanej elektriny pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom^{48f)} za základný časový úsek v eurách/MWh vypočítaný podľa vzorca

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

kde

$QV_{p_{ij}}$ je množstvo elektriny vyrobenej i-tým zariadením výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom^{48f)} v j-tej hodine základného časového úseku v MWh,

$CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách/MWh podľa § 10a ods. 4,

n je počet hodín základného časového úseku.

(4) Príplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom^{48f)} 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

QP_i je množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom^{48f)} za základný časový úsek určené podľa osobitného predpisu^{48d)} v MWh,

P_i je príplatok pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom^{48f)} vypočítaný podľa odseku 3 v eurách/MWh.

§ 9

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny

1. do 100 kW vrátane	111,27 eura/MWh,
2. nad 100 kW do 200 kW vrátane	109,17 eura/MWh,
3. nad 200 kW do 500 kW vrátane	106,84 eura/MWh,
4. nad 500 kW do 1 MW vrátane	105,15 eura/MWh,
5. nad 1 MW do 5 MW vrátane	97,98 eura/MWh,

b) zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 30 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojennej so zemou pevným základom

88,89 eura/MWh,

c) z veternej energie

62,49 eura/MWh,

d) z geotermálnej energie

155,13 eura/MWh,

e) zo spaľovania alebo spoluspaľovania kombinovanou výrobou

1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	92,09 eura/MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	96,90 eura/MWh,
3. obilnej slamy	107,21 eura/MWh,
4. biokvapaliny	91,79 eura/MWh,

f) zo spoluspaľovania biologicky rozložiteľných zložiek komunálneho odpadu

s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou; ak podiel biologicky rozložiteľnej zložky v komunálnom odpade je podľa osobitného predpisu, ⁴⁹⁾ cena sa uplatní bez podmienky výroby elektriny kombinovanou výrobou	100,49 eura/MWh,
g) zo spaľovania	
1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd	70,34 eura/MWh,
2. biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	107,53 eura/MWh,
3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 250 kW vrátane	120,49 eura/MWh,
4. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane	110,00 eur/MWh,
5. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 500 kW do 750 kW vrátane	102,95 eura/MWh,
6. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 750 kW	100,23 eura/MWh,
7. plynu vyrobeného termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore	99,21 eura/MWh,
8. fermentovanej zmesi vyrobenej aeróbnou fermentáciou biologicky rozložiteľného odpadu	95,50 eura/MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	74,75 eura/MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	74,69 eura/MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	80,26 eura/MWh,
2. vykurovací olej	78,89 eura/MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	74,39 eura/MWh,
4. z katalyticky spracovaného odpadu	99,82 eura/MWh,
5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov	98,40 eura/MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
1. zemný plyn	79,76 eura/MWh,
2. vykurovací olej	78,96 eura/MWh,
3. hnedé uhlie	80,37 eura/MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane	74,84 eura/MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	71,83 eura/MWh,
6. komunálny odpad	77,60 eura/MWh,
7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	89,05 eura/MWh,
e) spaľovanie energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	80,02 eura/MWh,
f) v Rankinovom organickom cykle	98,31 eura/MWh.

(3) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. b) sa na jednej budove uplatní len pre jedného výrobcu

elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny.

(4) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. e) až g) 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.

(5) Pri technológii podľa odseku 2 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. d) siedmeho bodu a technológii podľa odseku 2 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 preskúšané v akreditovanom laboratóriu podľa osobitného predpisu.⁵⁰⁾

(6) Cena elektriny podľa odseku 2 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.

§ 10

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2017 do 31. decembra 2019 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny	
1. do 100 kW vrátane	111,25 eura/MWh,
2. od 101 kW do 200 kW vrátane	109,15 eura/MWh,
3. od 201 kW do 500 kW vrátane	106,80 eura/MWh,
4. od 501 kW do 1 MW vrátane	105,11 eura/MWh,
5. od 1 MW do 5 MW vrátane	97,95 eura/MWh,
b) zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 30 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom	84,98 eura/MWh,
c) z veternej energie	44,18 eura/MWh,
d) z geotermálnej energie	108,71 eura/MWh,
e) zo spaľovania alebo spoluspaľovania kombinovanou výrobou	
1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	70,31 eura/MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	74,30 eura/MWh,
3. obilnej slamy	92,17 eura/MWh,
4. biokvapaliny	80,86 eura/MWh,
f) zo spoluspaľovania biologicky rozložiteľných zložiek komunálneho odpadu s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou; ak podiel biologicky rozložiteľnej zložky v komunálnom odpade je podľa osobitného predpisu, ⁴⁹⁾ cena sa uplatní bez podmienky výroby elektriny kombinovanou výrobou	74,83 eura/MWh,
g) zo spaľovania	
1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd	58,66 eura/MWh,
2. biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	95,95 eura/MWh,
3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom	102,00 eura/MWh,

zariadenia do 250 kW vrátane

4. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia od 251 kW do 500 kW vrátane	95,89 eur/MWh,
5. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia od 501 kW do 750 kW vrátane	91,61 eura/MWh,
6. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 751 kW	90,02 eura/MWh,
7. plynu vyrobeného termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore	84,72 eura/MWh,
8. fermentovanej zmesi vyrobenej aeróbnou fermentáciou biologicky rozložiteľného odpadu	78,42 eura/MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2017 do 31. decembra 2019 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	74,10 eura/MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	74,05 eura/MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	75,04 eura/MWh,
2. vykurovací olej	73,67 eura/MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	68,90 eura/MWh,
4. z katalyticky spracovaného odpadu	92,63 eura/MWh,
5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov	85,11 eura/MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
1. zemný plyn	67,90 eura/MWh,
2. vykurovací olej	67,10 eura/MWh,
3. hnedé uhlie	68,29 eura/MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane	62,81 eura/MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	59,26 eura/MWh,
6. komunálny odpad	62,51 eura/MWh,
7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	73,75 eura/MWh,
e) spaľovanie energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	80,02 eura/MWh,
f) v Rankinovom organickom cykle	98,31 eura/MWh.

(3) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedenom do prevádzky od 1. januára 2020 sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na megawatthodinu takto:

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

(4) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane⁴⁹⁾ uvedenom do prevádzky od 1. januára 2020 alebo v zariadení výrobcu elektriny, ktoré prešlo rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa osobitného predpisu,^{50aa)} sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na megawatthodinu takto:

- | | |
|--|-----------------|
| a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom | 74,10 eura/MWh, |
| b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla | 74,05 eura/MWh, |
| c) v spaľovacom motore s palivom | |
| 1. zemný plyn | 75,64 eura/MWh, |
| 2. vykurovací olej | 73,67 eura/MWh, |
| 3. zmes vzduchu a metánu | 68,90 eura/MWh, |
| 4. z katalyticky spracovaného odpadu | 92,63 eura/MWh, |
| 5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov | 85,11 eura/MWh, |
| d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom | |
| 1. zemný plyn | 68,50 eura/MWh, |
| 2. vykurovací olej | 67,10 eura/MWh, |
| 3. hnedé uhlie | 68,29 eura/MWh, |
| 4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane | 62,81 eura/MWh, |
| 5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW | 59,26 eura/MWh, |
| 6. komunálny odpad | 62,51 eura/MWh, |
| 7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu | 73,75 eura/MWh, |

e) spaľovaním energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	80,02 eura/MWh,
f) v Rankinovom organickom cykle	98,31 eura/MWh,
g) spaľovaním alebo spoluspaľovaním	
1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	70,31 eura/MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	74,30 eura/MWh,
3. biokvapaliny	80,86 eura/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 95,95 eura/MWh, pričom sa nezohľadňuje čas uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.

(6) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. b) sa na jednej budove uplatní len pre jedného výrobcu elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny.

(7) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. e) až g) 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 § 10 odseku 1 písm. g) druhého bodu, ak je biometán distribuovaný distribučnou sieťou a množstvo biometánu na výrobu elektriny zodpovedá zmluvnému množstvu biometánu.^{49a)}

(8) Pri technológii podľa odseku 2 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. d) siedmeho bodu a technológii podľa odseku 2 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 preskúšané v akreditovanom laboratóriu podľa osobitného predpisu.⁵⁰⁾

(9) Cena elektriny podľa odseku 2 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.

(10) Cena elektriny podľa odsekov 3 až 5 sa pre zariadenie výrobcu elektriny upravuje podľa roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky korekciou Pznit podľa § 8 ods. 13 až 15, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín použitých na výrobu elektriny.

§ 10a

Spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny^{50a)} v j-tej hodine roku t v eurách/MWh sa vypočíta podľa vzorca

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

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/MWh,

k je koeficient podľa osobitného predpisu^{50a)} určený podľa odsekov 2 a 3 eurách/MWh.

(2) Ak bol výkupca elektriny vybraný ministerstvom hospodárstva formou aukcie, koeficient k sa rovná výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny požadovanej výkupcom elektriny v aukcii vyhlásenej ministerstvom hospodárstva.^{50b)}

(3) Ak bol výkupca elektriny určený ministerstvom hospodárstva^{50c)} alebo ak činnosť výkupcu

elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie,^{50d)} koeficient k sa rovná výške úhrady za činnosť výkupu elektriny podľa § 10b.

(4) Cena vykupovanej elektriny v j -tej hodine roku t v eurách/MWh $CVE_{j,t}$ sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

$ZCVE_{j,t}$ je základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny v j -tej hodine roku t v eurách/MWh vypočítaný podľa odseku 1,

k je koeficient podľa odsekov 2 a 3 v eurách/MWh.

(5) Po uplynutí základného časového úseku^{48a)} sa pre i -té zariadenie výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny^{50e)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku,^{50f)} vypočíta vážený priemer cien vykupovanej elektriny $VPCVEv_i$ v eurách/MWh za základný časový úsek podľa vzorca

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

kde

QE_{ij} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny^{50e)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku^{50f)} vyrobenej v i -tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j -tej hodine základného časového úseku v MWh,

$CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j -tej hodine základného časového úseku v eurách/MWh vypočítaná podľa odseku 4,

n je počet hodín základného časového úseku.

(6) Ak je $VPCVEv_i$ nižší alebo sa rovná cene elektriny podľa osobitného predpisu,^{48e)} výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i -tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny^{50e)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku,^{50f)} za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

QE_{ij} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny^{50e)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku^{50f)} vyrobenej v i -tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j -tej hodine základného časového úseku v MWh,

$CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j -tej hodine základného časového úseku v eurách/MWh vypočítaná podľa odseku 4,

n je počet hodín základného časového úseku.

(7) Ak je $VPCVEv_i$ vyšší ako cena elektriny podľa osobitného predpisu,^{48c)} výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i -tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny^{50e)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku,^{50j)} za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

QE_{ij} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny^{50e)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku,^{50j)} 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 MWh,

CE_i je cena elektriny podľa osobitného predpisu,^{48c)}

n je počet hodín základného časového úseku.

(8) Ak výrobca elektriny využil pre i -té zariadenie výrobcu elektriny právo na podporu výkupom elektriny^{50e)} bez prevzatia zodpovednosti za odchýlku,^{50j)} výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i -tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny,^{50e)} za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

QE_{ij} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny,^{50e)} vyrobenej v i -tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v j -tej hodine základného časového úseku v MWh,

$CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j -tej hodine základného časového úseku v eurách/MWh vypočítaná podľa odseku 4,

n je počet hodín základného časového úseku.

(9) Odmena k -teho výkupcu elektriny v eurách za základný časový úsek QVE_k sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

QEv_k je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny^{50e)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku^{50j)} vykúpenej k -tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v základnom časovom úseku v MWh,

$UCVE_k$ je úhrada za činnosť k-teho výkupcu elektriny za základný časový úsek v eurách/MWh vo výške koeficientu určeného podľa odsekov 2 a 3,

NVE_k sú nadvýnosy k-teho výkupcu elektriny z vykúpenej elektriny v základnom časovom úseku v eurách, ktorých výška sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

QE_{vijk} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny^{50c)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku^{50f)} 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 MWh,

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/MWh,

PVE_{ik} je platba za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny^{50c)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku^{50f)} k-tým výkupcom elektriny za základný časový úsek v eurách vypočítaná podľa odsekov 6 a 7,

m je počet zariadení výrobcu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny využil právo na podporu výkupom elektriny^{50c)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku^{50f)} z ktorých vykupuje elektrinu k-ty výkupca elektriny, ktoré sú zahrnuté do vyhodnotenia podľa tohto odseku za príslušný základný časový úsek,

n je počet hodín základného časového úseku.

§ 10b

Cenová regulácia výkonu činnosti výkupcu elektriny

Cenová regulácia sa vzťahuje na výkon činnosti výkupcu elektriny, ktorý bol určený ministerstvom hospodárstva^{50c)} a na výkon činnosti výkupcu elektriny dodávateľom poslednej inštancie^{50d)} pričom úhrada za činnosť výkupcu elektriny $UCVE_t$ v eurách/MWh sa vypočíta podľa vzorca

$$UCVE_t = O_t + V_t + PZ_t,$$

kde

O_t sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny^{50c)} a prevzatím zodpovednosti za odchýlku^{50f)} v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

V_t sú určené náklady regulovaného subjektu na obsluhu výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny^{50c)} v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime

prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

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.

§ 11

(1) Súčasťou návrhu ceny sú:

- 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,
- údaje potrebné na preverenie cien za rok t-2,
- plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,
- výpočty a údaje potrebné na zistenie výkupu elektriny z domáceho uhlia určeného na základe jeho skutočnej výhrevnosti,
- znaleckým posudkom potvrdené údaje preukazujúce inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny, ktoré môžu vyrábať elektrinu spaľovaním domáceho uhlia s uvedením potenciálneho množstva elektriny, ktorú je možné na tomto zariadení vyrobiť bez odpisov nových zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t; najviac vo výške podľa vzorca
- doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva alebo spoločnosťou (verejnej alebo obchodnej spoločnosti alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu,

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

h) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(2) Podklady podľa odseku 1 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

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

(4) Na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábať elektrinu z domáceho uhlia sa u výrobcu elektriny uplatní za každú megawatthodinu elektriny dodanej do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia, pevná cena DOP v eurách za megawatthodinu vypočítaná podľa vzorca

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

a) VN_t sú plánované náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia

WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,

e) 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

1. QV_t je plánované množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t ,
2. QT_t je plánované množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t ,
3. $QRE_{t,KL}$ je plánované množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t ,
4. CE_t je plánovaná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny, minimálne však vo výške ceny elektriny na straty podľa osobitného predpisu,⁵¹⁾ okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t ,
5. $CRE_{t,KL}$ je plánovaná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t ,
6. $QRE_{t,ZA}$ je plánované množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t ,
7. $CRE_{t,ZA}$ 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 ,
- f) VPS_t je plánovaný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t ,
- g) 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 ,
- h) KDU_t je faktor vyrovnania nákladov a výnosov výroby elektriny z domáceho uhlia regulovaného subjektu v eurách na rok t vypočítaný podľa odseku 5.

(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 skutočné 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 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,
- 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

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

kde

WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,

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

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

- 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 okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2, od obdobia t-2 rovný roku 2014,

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 regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2, od obdobia t-2 rovný roku 2014 minimálne vo výške ceny elektriny na straty podľa osobitného predpisu,⁵¹⁾
 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 poskytnutej 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

$$KTPSV_t = SVTPSV_{t-2} - PVTSPSV_{t-2},$$

kde

1. $SVTPS_{t-2}$ 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. $PVTPS_{t-2}$ 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 $t-2$.

**Cenová regulácia dodávky elektriny odberateľom elektriny v domácnosti
a postup a podmienky uplatňovania cien**

§ 31

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 6 a § 32 sa vzťahuje na dodávateľa elektriny v domácnosti.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- a) návrh cien alebo sadzieb za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, vrátane ich štruktúry na rok t , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok $t-2$, najmä skutočný objem dodávky elektriny, počet odberných miest v členení podľa jednotlivých sadzieb,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t , $t+1$ a $t+2$,
- d) výpočty a údaje podľa § 32 týkajúce sa dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti,
- e) podklady podľa prílohy č. 6,
- f) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

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

(5) Za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnosti sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac deväť sadzieb, a to

- a) DD1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) DD2 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- c) DD3 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny a blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- d) DD4 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulčných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DD4 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- e) DD5 je dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DD5 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

- f) DD6 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 22 hodín denne s blokováním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma; sadzba DD6 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- g) DD7 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatka 15:00 hodiny do pondelka 6:00 hodiny a blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- h) DD8 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokováním akumuláčnych spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumuláčnych spotrebičov,
- i) DD9 je viacpásmová sadzba pre odberné miesto s nainštalovaným inteligentným meracím systémom.

(6) Ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v jednotlivých zložkách sadzieb sú maximálnymi cenami.

§ 32

(1) Maximálna cena za elektrinu CE_t na účely dodávky elektriny pre domácnosti schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- a) $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového listka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny pre rok 2022 za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1 a pre rok 2023 za obdobie od 1. augusta roku t-1 do 30. septembra roku t-1,
- b) k_t je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím vo výške 10 % v závislosti od plánovaného diagramu dodávky elektriny pre domácnosti na rok t,
- c) O_t sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny odberateľom elektriny v domácnosti v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t vo výške 5,21 eura na megawatthodinu pre prvý rok regulačného obdobia 2023.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 31 ods. 5 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t ; NDO_t sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu CE_{Di} v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{Di} = KJP_{Di} \times CE_t + PZ_t$$

kde

1. KJP_{Di} je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny určený podľa odseku 4,
2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa § 31 ods. 5 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t ; NDO_t sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu $CEVT_{Di}$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVT_{Di} = KVT_{Di} \times CE_t + PZ_t ,$$

kde

- 1. KVT_{Di} je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,
 - 2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,
 - 3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
 - 4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby,
- c) ceny za elektrinu $CENT_{Di}$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENT_{Di} = KNT_{Di} \times CE_t + PZ_t ,$$

kde

- 1. KNT_{Di} je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,
- 2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,
- 3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
- 4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny KJP_{Di} , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme KVT_{Di} a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme KNT_{Di} sa uvedú v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku PZ_t všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa CE_t podľa odseku 1, pričom pre koeficienty $KVTD_i$ a $KNTD_i$ platí, že hodnota koeficientu $KVTD_i$ je vyššia o viac ako 30 % v porovnaní s hodnotou koeficientu KNT_{Di} .

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberateľ elektriny v domácnosti pripojený.

(6) Na určenie najvyššej miery primeraného zisku pri dodávke elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, sa použije nižšia z hodnôt 3 eurá/MWh alebo 8 % z ceny elektriny CE_t určenej podľa odseku 1.

(7) Ak sa preukáže neočakávaný výrazný nárast odberateľov elektriny v domácnosti, ktorým dodáva elektrinu dodávateľ elektriny, v poslednom štvrtroku roku $t-1$, v cenovom konaní o dodávke elektriny na rok t sa primeraným spôsobom zohľadní rozdiel nákladov na nákup elektriny prislúchajúcich k cene $CE_{PXE,t}$ podľa odseku 1 a preukázanými nákladmi vynaloženými dodávateľom elektriny na nákup elektriny na zabezpečenie dodávky elektriny pre nových odberateľov elektriny v domácnosti.

Cenová regulácia dodávky elektriny iným zraniteľným odberateľom a postup a podmienky uplatňovania cien

§ 33

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 6 a § 34 a 35 sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý dodáva elektrinu zraniteľnému odberateľovi elektriny mimo domácnosti s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh (ďalej len „malý podnik“).

(2) Súčasťou návrhu ceny sú:

- a) návrh cien alebo sadziieb za dodávku elektriny malému podniku, vrátane ich štruktúry na rok t , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok $t-2$, najmä skutočný objem dodávky elektriny malému podniku, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t , $t+1$ a $t+2$,
- d) výpočty a údaje podľa § 34 a 35 týkajúce sa dodávky elektriny malému podniku,
- e) podklady podľa prílohy č. 7,
- f) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

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

(5) Malý podnik je koncový odberateľ elektriny s ročnou spotrebou elektriny za všetky jeho odberné miesta najviac 30 000 kWh za rok, ktorý predchádza roku predkladania návrhu ceny. Rokom na zaradenie do kategórie malý podnik sa na účely tejto vyhlášky rozumie rok $t-2$.

(6) Cena za dodávku elektriny malému podniku v jednotlivých zložkách sadziieb je určená ako maximálna cena. Maximálna cena sa skladá z dvoch zložiek, a to z mesačnej platby za jedno odberné miesto a z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.

§ 34

Za dodávku elektriny malým podnikom sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac dvanásť sadziieb, a to:

- a) DMP1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) DMP2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,
- c) DMP3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- d) DMP4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne, sadzba DMP4 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

- e) DMP5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne, sadzba DMP5 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- f) DMP6 je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne, sadzba DMP6 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- g) DMP7 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DMP7 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- h) DMP8 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 22 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DMP8 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- i) DMP9 je sadzba pre nemerané odbery elektriny,
- j) DMP10 je sadzba pre verejné osvetlenie,
- k) DMP11 je sadzba pre dočasné odbery elektriny,
- l) DMP12 je viacpásmová sadzba pre odberné miesto s nainštalovaným inteligentným meracím systémom.

§ 35

(1) Maximálna cena za elektrinu CE_t na účely dodávky elektriny malému podniku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_t = CE_{PXE,t} \times (1 + \frac{k_t}{100}) + O_t,$$

kde

- a) $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny, pre rok 2022 za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1 a pre rok 2023 za obdobie od 1. augusta roku t-1 do 30. septembra roku t-1,
- b) k_t je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím vo výške 10 % v závislosti od plánovaného diagramu dodávky elektriny pre malý podnik na rok t,
- c) O_t sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t vo výške 5,21 eura na megawatthodinu pre prvý rok regulačného obdobia 2023.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 34 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t ; NDO_t sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno do ceny započítať najviac vo výške 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu CE_{MPi} v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{MPi} = KJP_{MPi} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

$K_{JP_{MPi}}$ je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny podľa odseku 4,

CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,

PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny malému podniku; na určenie PZ_t sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu CE_t ,

i je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvoj pásmové sadzby podľa § 34 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t ; NDO_t sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno do ceny započítať najviac vo výške 1,10 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu $CEVT_{MPi}$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVT_{MPi} = KVT_{MPi} \times CE_t + PZ_t ,$$

kde

KVT_{MPi} je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,

CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,

PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny malému podniku; na určenie PZ_t sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu CE_t ,

i je číselný znak dvoj pásmovej sadzby,

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

$$CENT_{MPi} = KNT_{MPi} \times CE_t + PZ_t ,$$

kde

KNT_{MPi} je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,

CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,

PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny malému podniku; na určenie PZ_t sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu CE_t ,

i je číselný znak dvoj pásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny $K_{JP_{MPi}}$, koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme KVT_{MPi} a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme KNT_{MPi} sa určia v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku PZ_t všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa CE_t podľa odseku 1, pričom pre koeficienty KVT_{MPi} a KNT_{MPi} platí, že hodnota koeficientu KVT_{MPi} je vyššia o viac ako 30 %

v porovnaní s hodnotou koeficientu $KNTMP_i$.

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je malý podnik pripojený.

(6) Ak sa preukáže neočakávaný výrazný nárast počtu odberateľov elektriny, ktorými sú malé podniky, v poslednom štvrťroku roku $t-1$, v cenovom konaní o dodávke elektriny na rok t sa primeraným spôsobom zohľadní rozdiel nákladov na nákup elektriny prislúchajúcich k cene $CE_{PXE,t}$ podľa odseku 1 a preukázanými nákladmi vynaloženými na nákup elektriny na zabezpečenie dodávky elektriny pre nových odberateľov elektriny, ktorými sú malé podniky.

§ 35a

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 6 a § 35b sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý dodáva elektrinu zraniteľnému odberateľovi elektriny mimo domácnosti podľa osobitného predpisu.^{58aa)}

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- a) návrh cien alebo sadzieb za dodávku elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1 vrátane ich štruktúry na rok t , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok $t-2$, najmä skutočný objem dodávky elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách podľa odseku 6,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t , $t+1$ a $t+2$,
- d) výpočty a údaje podľa § 35b týkajúce sa dodávky elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1,
- e) podklady podľa prílohy č. 7a,
- f) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky. Podklady podľa odseku 2 písm. a), b), d) a e) sa predkladajú aj v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

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

(5) Cena za dodávku elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1 v jednotlivých zložkách sadzieb je určená ako maximálna cena. Maximálna cena sa skladá z dvoch zložiek, a to z mesačnej platby za jedno odberné miesto a z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.

(6) Pri dodávke elektriny odberateľom elektriny podľa odseku 1 sa uplatňuje vhodná sadzba podľa distribučných sadzieb elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa podľa odseku 1 pripojené.

§ 35b

(1) Maximálna cena za elektrinu CEDSt na účely dodávky elektriny odberateľovi elektriny podľa

§ 35a ods. 1 schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CEDS_t = CE_{PXE,t-1} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- a) $CE_{PXE,t-1}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny pre rok t za obdobie od 1. augusta roku t-1 do 30. septembra roku t-1,
- b) k_t je koeficient na rok t v percentách zohľadňujúci diagram dodávky elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 vo výške 10 %,
- c) O_t sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny odberateľom elektriny podľa § 35a ods. 1 v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t vo výške 5,21 eura na megawatthodinu pre prvý rok regulačného obdobia 2023.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 35a ods. 6 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto $NDDS_t$; $NDDS_t$ sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac pre prvý rok regulačného obdobia 2023, pričom pre jednotlivé nasledujúce roky regulačného obdobia možno túto sumu zvýšiť na rok t v porovnaní s rokom t-1 o aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roku t-1 do 31. augusta roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky (<http://statdat.statistics.sk>) v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistik“ v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- b) ceny za elektrinu $CEDS_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEDS_i = KJPDS_i \times CEDS_t + PZ_t,$$

kde

1. $KJPDS_i$ je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny podľa odseku 4,
2. $CEDS_t$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej odberateľovi elektriny podľa § 11 ods. 1; na určenie PZ_t sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu $CEDS_t$,
4. i je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvoj pásmové sadzby podľa § 35a ods. 6 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto $NDDS_t$; $NDDS_t$ sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac pre prvý rok regulačného obdobia 2023, pričom pre jednotlivé nasledujúce roky regulačného obdobia možno túto sumu zvýšiť na rok t v porovnaní s rokom t-1 o aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roku t-1 do 31. augusta roku t-1 uvedených na webovom sídle

Štatistického úradu Slovenskej republiky (<http://statdat.statistics.sk>) v priechodu „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistik“ v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

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

$$CEVTDS_i = KVTDS_i \times CEDS_t + PZ_t,$$

kde

1. $KVTDS_i$ je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,
2. $CEDS_t$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej odberateľovi elektriny podľa § 11 ods. 1; na určenie PZ_t sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu $CEDS_t$,
4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby,

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

$$CENTDS_i = KNTDS_i \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. $KNTDS_i$ je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,
2. $CEDS_t$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej odberateľovi elektriny podľa § 11 ods. 1; na určenie PZ_t sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu $CEDS_t$,
4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny $KJPDS_i$, koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme $KVTDS_i$ a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme $KNTDS_i$ sa určia v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku PZ_t všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa $CEDS_t$ podľa odseku 1, pričom pre koeficienty $KVTDS_i$ a $KNTDS_i$ platí, že hodnota koeficientu $KVTDS_i$ je vyššia o viac ako 30 % v porovnaní s hodnotou koeficientu $KNTDS_i$.

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberateľ elektriny podľa § 35a ods. 1 pripojený.

**Cenová regulácia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštalácie,
postup a podmienky uplatňovania cien**

§ 36

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 37 sa vzťahuje na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie do odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti a odberateľov elektriny mimo domácnosti.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú:

- a) návrh cien alebo sadzieb za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie vrátane ich štruktúry na rok t , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t , $t+1$ a $t+2$,
- c) výpočty a údaje podľa § 37 týkajúce sa dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštalácie,
- d) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

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

§ 37

(1) Maximálna cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie v eurách na jednotku množstva elektriny $CE_{m,t}$ sa určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny $CE_{m,t}$ sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového listka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL M na tri po sebe nasledujúce mesiace, pričom prvým mesiacom je mesiac, v ktorom sa začne dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštalácie v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému dňu dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštalácie. $CE_{m,t}$ sa určí tak, že tento aritmetický priemer denných cien elektriny sa zvýši o 15 % z dôvodu pokrytia diagramu dodávky elektriny pre príslušných odberateľov elektriny a o 9 % z dôvodu obmedzenia rizika súvisiaceho s dodávkou poslednej inštalácie.

(2) Sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie je zložená z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t , kde NDO_t sú náklady na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) maximálnej ceny za elektrinu CED_t v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED_t = CE_{m,t} + O_t + PZ_t,$$

kde

1. $CE_{m,t}$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
2. O_t sú schválené alebo určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t v cenovom konaní regulovaného subjektu vo veci dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštalácie na rok t ,

3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie, je maximálne

3.a 10 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa odseku 1, najviac však 5 eur/MWh pre odberateľov elektriny v domácnosti,

3.b 14 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa odseku 1, najviac však 8 eur/MWh pre odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti.

(3) Ak je dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie združenou dodávkou elektriny, k sadzbám podľa odseku 2 sa dodávateľom elektriny poslednej inštancie pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose elektriny, straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

Prechodné a záverečné ustanovenia

§ 46

Prechodné ustanovenia

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.

(2) Do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu na rok 2017 sa uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2014 až 2016; rovnako sa postupuje, ak cena nie je určená.

(3) Návrhy cien na prvý rok regulačného obdobia podané podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov do účinnosti tejto vyhlášky sa považujú za návrhy cien podané podľa tejto vyhlášky a posúdia sa v súlade s touto vyhláškou.

(4) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok 2017 a hodnoty príplatku Pzn_t na rok 2017 sa zverejnia na webovom sídle úradu do 28. februára 2017.

§ 46a

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 20. júla 2018

Podľa úprav účinných od 20. júla 2018 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2019 okrem ustanovení uvedených v § 12 ods. 12, § 18 ods. 2 a § 23 ods. 8, podľa ktorých sa postupuje od 20. júla 2018.

§ 46b

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 1. júla 2019

Podľa úprav účinných od 1. júla 2019 uvedených v 10b sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2020.

§ 46c

Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 20. októbra 2019

(1) Podľa úprav účinných od 20. októbra 2019 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2020.

(2) Pri vykonávaní cenovej regulácie týkajúcej sa tarify za prevádzkovanie systému sa koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v roku $t-2$ $Kistps_{t-2}$ považuje za koeficient zvýhodnenia odberového diagramu v roku $t-2$ Kvd_{t-2} a koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v j -tom roku $Kistps_j$ sa považuje za koeficient zvýhodnenia odberového diagramu v j -tom roku Kvd_j .

(3) Pri vykonávaní cenovej regulácie týkajúcej sa tarify za systémové služby sa koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby v roku $t-2$ $Kistss_{t-2}$ považuje za koeficient zvýhodnenia odberového diagramu v roku $t-2$ Kvd_{t-2} a koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby v j -tom roku $Kistss_j$ sa považuje za koeficient zvýhodnenia odberového diagramu v j -tom roku Kvd_j .

§ 46d

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 5. augusta 2021

Ak v konaní o cenovej regulácii nie je schválená cena na rok 2022 do 31. decembra 2021, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok 2022 uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2017 až 2021; rovnako sa postupuje, ak cena nie je určená alebo zmenená.

§ 46e

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 25. augusta 2021

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

§ 46f

Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 15. decembra 2021

(1) Podľa úprav účinných od 15. decembra 2021 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2022 okrem úprav v § 26 ods. 7 písm. m), § 26 ods. 8 písm. j), § 32 ods. 7 a § 35 ods. 6, podľa ktorých sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2023.

(2) Na posúdenie návrhu ceny alebo návrhu na zmenu cenového rozhodnutia predloženého úradu do 15. decembra 2021 sa použije táto vyhláška v znení účinnom od 15. decembra 2021.

§ 46g

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 31. marca 2022

Podľa úprav účinných od 31. marca 2022 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2023.

§ 46h

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 30. júna 2022

Podľa úprav účinných od 30. júna 2022 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2023.

§ 47**Zrušovacie ustanovenie**

Zrušuje sa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.

§ 48**Účinnosť**

Táto vyhláška nadobúda účinnosť dňom vyhlásenia.

Jozef Holjenčík v. r.

1) Napríklad nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (Ú. v. EÚ L 197, 25. 7. 2015) a nariadenie Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu (Ú. v. EÚ L 72, 17. 3. 2017).

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

1b) § 2 písm. b) sedemnásť bod zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

2) § 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 opatrenia č. MF/25814/2006-74 z 12. decembra 2006 (oznámenie č. 671/2006 Z. z.).

3) 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. 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 a zákon č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

4) Zákon č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších predpisov.

5) § 22 až 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

§ 28 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

6) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

7) § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 213/2014 Z. z.

8) § 3 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.

9) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 (Ú. v. EÚ L 115, 25. 4. 2013).

10) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

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

12) § 76 a 76a Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.

13) § 152 Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.

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

15) 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.

16) Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.

17) 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.

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

19) § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

- 20) § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).
- 21) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.
- 22) § 31 ods. 3 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z.
- 23) § 3 písm. a) šiesty bod zákona č. 251/2012 Z. z.
- 24) § 13 ods. 3 zákona č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení.
- 25) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandard kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.
- 25a) § 24 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z.
- 27) 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.
- 28) § 12 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z.
- 29) § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.
- 30) Vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov.
- 31) § 2 ods. 3 písm. g) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
- 32) § 40 a 41 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 33) Zákon č. 157/2018 o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 198/2020 Z. z.
- 34) § 1 zákona č. 162/1995 Z. z. o katastri nehnuteľností a o zápise vlastníckych a iných práv k nehnuteľnostiam (katastrálny zákon) v znení neskorších predpisov.
- 35) § 2 ods. 3 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
- 36) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 37) § 4 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 38) § 3 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 372/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu ročnej výroby tepla pri výrobe elektriny spaľovaním bioplynu získaného anaeróbnou fermentáciou.
- 39) § 2 ods. 2 písm. k) zákona č. 309/2009 Z. z.
- 40) Vyhláška č. 490/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 41) Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 599/2009 Z. z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby.
- 42) § 3 ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 43) § 6 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 44) § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 45) § 3 ods. 6 a 8 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 46) § 7 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 47) § 7 ods. 3 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
- 48) § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 48a) § 9 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 48b) § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.

- 48c) § 6 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 48d) § 19 ods. 2 písm. i) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 48e) § 9 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 48f) § 3 ods. 1 písm. e) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 48g) § 6 ods. 1 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 49) Zákon č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 49a) § 10 ods. 2 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 50) Zákon č. 505/2009 Z. z. o akreditácii orgánov posudzovania zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 50a) § 6 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 50aa) § 3c zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 50b) § 19 ods. 1 písm. n) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 50c) § 88 ods. 2 písm. y) zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 50d) § 18a zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 50e) § 3 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 50f) § 3 ods. 1 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 51) § 6 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z.
- 52) § 2 písm. a) bod 14 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.
- 52a) § 12 ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 52b) § 12 ods. 8 zákona č. 250/2012 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 52c) Vyhláška Štatistického úradu Slovenskej republiky č. 306/2007 Z. z., ktorou sa vydáva Štatistická klasifikácia ekonomických činností.
- 52d) § 12 ods. 7 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. v znení zákona č. 309/2018 Z. z.
- 53) § 4 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z.
- 54) § 19 ods. 2 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.
- 55) Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.
- 55a) Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Ú. v. EÚ L 220, 25. 8. 2017).
- 55b) Čl. 25 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222.
- 55c) Čl. 20 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485.
- 55d) Čl. 19 až 22 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Ú. v. EÚ L 312, 28. 11. 2017).
- 56) § 11 vyhlášky č. 24/2013 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 57) § 46 zákona č. 251/2012 Z. z.
- 58) Príloha č. 8 k vyhláške č. 24/2013 Z. z.
- 58a) § 3 písm. a) deviaty bod zákona č. 251/2012 Z. z.
- 58aa) § 2 písm. k) piaty bod zákona č. 250/2012 Z. z. v znení zákona č. 85/2022 Z. z.
- 59) § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 18/2017 Z. z.

Podklady k návrhu ceny výrobcu elektriny

Tabuľka č. 1

Výrobca elektriny					
Sídlo/adresa trvalého pobytu					
Číslo povolenia/ potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti		Meno a priezvisko oprávnenej osoby		Telefónne číslo, e- mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny					
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny					
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza					
Regulačný rok	t				
Údaje o výrobe a dodávke elektriny z obnoviteľných zdrojov energie					
Skutočnosť za rok t – 2					
celková výroba elektriny					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)					MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu **)					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy 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					euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny					euro/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 z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu *)					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh

dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy 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		euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny		MW

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

*) Vyplňa sa len pri cenovom konaní vo veci schválenia ceny elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

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

Tabuľka č. 2 -Doby technických životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na prepravu elektriny vzťahujúcich sa na odpisy do konca roku 2010

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

Katalóg produkcie /Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)
1212	Ostatné ubytovacie zariadenia na krátkodobé pobyty	40
1220	Budovy pre administratívu	60
1242	Garážové budovy	60
1251	Priemyselné budovy	60
1252	Nádrže, silá a sklady	50
1274	Ostatné budovy	50
1279	Budovy energetické	80
2112	Miestne komunikácie	40
2122	Ostatné dráhy	30

2153	Melioračné rozvody vody a zariadenia	30
2213	Diaľkové telekomunikačné siete a vedenia	30
2214	Diaľkové elektrické rozvody vzdušné	35
2214	Diaľkové elektrické rozvody káblové	35
2222	Miestne potrubné rozvody vody	30
2223	Miestne kanalizácie	50
2224	Miestne elektrické a telekomunikačné rozvody	30
2420	Ostatné inžinierske stavby	30

Tabuľka č. 3 - Doby technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na prepravu elektriny vzťahujúcich sa na odpisy od roku 2011

Klasifikácia produktov podľa činností (KP) - Dlhodobý hmotný majetok - životnosť

Katalóg produktov	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
28.13.11	Čerpadlá	12	
28.13.28	Objemové kompresory a vývevy	14	pre kompresory pojazdné platí KP 28.13.24
28.29	Zariadenia na úpravu vody - filtračné stanice (ostatné stroje a zariadenia na všeobecné účely)	14	
26.20	Stroje na spracovanie dát (počítače a periférne zariadenia)	5	mimo TIS ochrán, ktoré majú životnosť 15 rokov
27.11.31	Elektrické motory, generátory (so vznetovým motorom)	20	
27.11.32	Elektrické motory, generátory (so zážihovým motorom - prenosná)	20	
27.11.26	Generátory na striedavý prúd (alternátory) rotačné zdroje prúdu	20	
27.11.4	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn, s výkonom do 10 MVA	20	Uvedené KP platí pre trafo s kvapalinovým dielektrikom, ostatné trať menšie ako 16kVA majú KP 27.11.42 a nad 16 kVA 27.11.43
27.11.41	Výkonové transformátory zvn/vvn, vvn/vvn vvn/vn, vn/nn s výkonom nad 10 MVA	30	Ďalej sem patrí : 27.11.41 tlmivka olejová 27.11.50 tlmivka vzduchová a pod.
27.12	Elektrické rozvodne a ovládacie zariadenia, primárna technika	30	
27.12	Elektrické rozvodne a ovládacie zariadenia, sekundárna technika	30	
27.11.50	Odpory na výbojky alebo výbojkové trubice, statické meniče, ostatné indukory	20	
27.12.31	Rozvodné panely a ostatné základne vybavené elektrickými	20	

27.12.32	spínacími alebo ochrannými zariadeniami (rozdávače)		
27.20	Batérie a akumulátory (elektrochemické zdroje prúdu)	8	
27.40	Elektrické svetidlá (len mobilné)	6	
26.30.50	Elektromechanické a elektronické zabezpečovacie zariadenie (poplachové zariadenia)	10	
26.30.60			
27.90.11			
26.51	Meracie, testovacie a navigačné zariadenia	8	Posledné dvojčísle KP : 12 - zameriavacie zariadenia 20 - rádionavigačné prístroje 42 - osciloskopy 43 - zariadenia na meranie elektrických veličín 45 - zariadenia na meranie a kontrolu elektrických veličín 51 - barometre , vlhkomery 52 - meradlá priebehu, tlaku a hladiny kvapalín a plynov 53 - zariadenia na chemické rozbor 63 - meradlá spotreby elektrickej energie 65 - automatické regulačné prístroje neelektrické 66 - Ostatné meracie prístroje
26.20	Počítače a periférne zariadenia, prístroje na automatickú reguláciu a riadenie	15	napr. 26.20.14 riadiaci terminál RIS, 26.20.12 FOX, PCM, ETL, SWT a pod.
29	Osobné autá a dopravné príslušenstvo	8	napr. 29.10.21 zážihový motor do 1500 cm ³ 29.10.22 zážihový motor nad 1500 cm ³ 29.10.23 diesel
29	Nákladné autá, traktory a príslušenstvo	8	napr. 29.10.41 nákladné auto 29.30.22 traktor a pod.
26.30	Komunikačné zariadenie	6	
28.25	Chladiace a vetracie zariadenia, filtrovanie a čistenie plynov	8	
28.29	Ostatné stroje a zariadenia na všeobecné účely, i.n.	12	
28.49.12	Obrábacie stroje na opracovanie dreva, korku, tuhých plastov a pod.	10	
28.22.13	Mostový žeriav	20	

28.41.21	Stroje na tvarovanie kovov	10	Posledné dvojčísle KP : 12 - obrábacie centrá 21 - sústruhy 23 - brúsky 22 - vrtačky, frézy 24 - stroje na pílenie a a orezávanie 31 - stroje na ohýbanie 33 - buchary, lisy
31	Nábytok	8	
25.99	Hotové kovové výrobky	15	
25.73	Nástroje ručné mechanické	8	
28.24	Elektromechanické ručné nástroje so vstavaným motorom	8	
26.40.20	Spotrebná elektronika	7	Uvedené KP platí pre televízory, videokamery majú KP 26.40.33, magnetofóny majú KP 26.40.32, rozhlasové prijímače majú KP 26.40.12.
32.50.21	Terapeutické nástroje a prístroje, dýchacie prístroje	7	
16.23.20	Montované stavby z dreva	12	
26.70.13	Optické a fotografické prístroje a zariadenia	8	Posledné dvojčísle KP : 13 - digitálne fotoaparáty 14 - fotografické prístroje 22 - ďalekohľady, mikroskopy
28.21	Pece a horáky	17	
28.22.15	Zdvíhacie a manipulačné zariadenia	17	Posledné dvojčísle KP : 11 - kladkostroje 15 - zdvíhacie vozíky 18 - ostatné zdvíhacie a manipulačné zariadenia

Klasifikácia stavieb - Dlhodobý hmotný majetok (DHM) – životnosť

Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
1212	Ostatné ubytovacie zariadenia na krátkodobé pobyty	40	
1220	Budovy pre administratívu	60	
1242	Garážové budovy	60	Murované
		30	Plechové
1251	Priemyselné budovy	60	
1252	Nádrže, silá a sklady	50	Murované
		25	Plechové
1274	Ostatné budovy	50	
2111	Cestné komunikácie	50	
2112	Miestne komunikácie	50	
2122	Ostatné dráhy	30	
2153	Melioračné rozvody vody a zariadenia	30	
2213	Diaľkové telekomunikačné siete a vedenia	30	
2214	Diaľkové elektrické rozvody vzdušné	35	
2214	Diaľkové elektrické rozvody káblové	35	
2221	Miestne plynovody	40	
2222	Miestne potrubné rozvody vody	30	
2223	Miestne kanalizácie	50	
2224	Miestne elektrické a telekomunikačné rozvody	30	
2302	Stavby energetických zariadení	80	
2420	Ostatné inžinierske stavby	30	Ostatné zariadenie budov - klimatizácia, výtahy, IT rozvody/ oplatenie pletivo/ a pod.

Dlhodobý nehmotný majetok (DNM) - životnosť

KP/KS	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
58.29.29	Softvér	4	Uvedené KP platí pre aplikačný program zabalený, pre operačný softvér zabalený platí KP 58.29.11, pre sieťový softvér zabalený platí KP 58.29.12, pre stiahnutý aplikačný program platí KP 58.29.32

58.29.50	Oceniteľné právo, licencia		Podľa licenčných zmlúv
2214	Vecné bremeno	*/	*/ Doba odpisovania - životnosť vecných bremien bude rovnaká ako doba uvedená v podmienkach v zmluve o zriadení vecného bremena (týka sa ďalších nákladov za líniové stavby, Est, inžinierske siete a pod. po zaradení DM do majetku po kolaudácii

Príloha č. 6
k vyhláške č. 18/2017 Z. z.

Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre domácnosti

Tabuľka č. 1

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

Tabuľka č. 2 - Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti VIV-E-DE (v eurách)

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

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

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

Tabuľka č. 3 - Vybrané náklady dodávateľa elektriny pre domácnosti

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

Tabuľka č. 4- Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre domácnosti VCS-E-DE za roky t-1 a t

	Sadzba		Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka - popis	Technická jednotka - počet	v eurách	Technická jednotka - počet	v eurách	Technická jednotka - počet	v eurách
	a	b	c _i	d _i	c _{i+1.až...n}	d _{i+1.až...n}	c	d
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x
2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber jednotarif	MWh						
4	Odber VT	MWh						
5	Odber NT	MWh						
6	...							
7	Celkom		x		x		x	

Vysvetlivky k tabuľke č. 4

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

Príloha č. 7
k vyhláške č. 18/2017 Z. z.

Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre malý podnik

(1) Podklady návrhu ceny dodávateľa elektriny pre malý podnik podľa odsekov 2 až 4 sa predkladajú v termínoch a v štruktúre podľa tabuľky:

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

(2) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malé podniky VIV-E-DE v eurách sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky:

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

Vysvetlivky k tabuľke

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malý podnik zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za t-3 a t-2 a plán investícií na roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne, a to za rok t-2.

(3) Výkaz vybraných nákladov dodávateľa elektriny pre malý podnik sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky:

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre malý podnik		Malý podnik v eurách
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny započítať	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

(4) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre malý podnik VCS-E-DE sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

	Sadzba		Sadzba 1	Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka - popis	Technická jednotka - počet	V eurách	Technická jednotka - počet	V eurách	Technická jednotka - počet
	a	b	c _i	d _i	c _{i+1.až..n}	d _{i+1.až..n}	c
1	Počet odberných miest	Počet		x		x	x
2	Stála platba	x	x		x		x
3	Odber v jednotarife	MWh					
4	Odber VT	MWh					
5	Odber NT	MWh					
6	...						
7	Celkom		x		x		x

Vysvetlivky k tabuľke

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

Príloha č. 7
a k vyhláske č. 18/2017 Z. z.

Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1

- (1) Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 sa predkladajú v termínoch a v štruktúre podľa tabuľky

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

- (2) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 VIV-E-DE v eurách sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

VIV-E-DE Investície – dodávka elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1							

Vysvetlivky k tabuľke

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malý podnik zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za t-3 a t-2 a plán investícií na roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne, a to za rok t-2.

- (3) Výkaz vybraných nákladov dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1		V eurách
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny započítať	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

- (4) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 VCS-E-DE sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

Sadzba		Sadzba 1			Sadzba ...			Celkom	
		Technická jednotka popis	Technická jednotka počet	V eurách	Technická jednotka počet	V eurách	Technická jednotka počet	V eurách	
	a	b	c _i	d _i	c _{i+1.at...n}	d _{i+1.at...n}	c	d	
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x	
2	Stála platba	x	x		x		x		
3	Odber elektriny v jednopásmovej sadzbe	MWh							
4	Odber elektriny vo vysokom pásme	MWh							
5	Odber elektriny v nízkom pásme	MWh							
6	...								
7	Celkom		x		x		x		

Vysvetlivky k tabuľke

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

Príloha č. 10
k vyhláske č. 18/2017 Z. z.

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

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

Vysvetlivky k tabuľke

PDS – Prevádzkovateľ distribučnej sústavy

VN – Vysoké napätie

VVN – Veľmi vysoké napätie

